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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6270 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	870 N	762	-0-	-108	-0-	285	1	477	2	Y	-0-							29
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	333	1	1103	2	Y	41							70
						45	9											
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	445	1	625	2	Y	12							82
						13	9											
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	460	1	674	2	Y	-0-							82
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	454	1	763	2	Y	-0-							82
07	DLQ G-10	583	-0-	583	583	211	1	365	2	Y	6	41	1					47
						7	9											

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

02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	255	1	426	2	Y	41	50	1					60
						45	9											
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	330	1	1091	2	Y	46	41	1					65
						51	9											
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	445	1	625	2	Y	21	49	1					37
						23	9											
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	532	1	781	2	Y	31	47	1					21
						34	9											
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	286	1	480	2	Y	32							53
						35	9											
07	DLQ G-10	273	-0-	273	273	92	1	159	2	Y	20							73
						22	9											

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

02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	583	1	975	2	Y	33							48
						36	9											
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	630	1	2083	2	Y	27							75
						30	9											
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	428	1	601	2	Y	1							76
						1	9											
05	1240 N	653	-0-	-587	-0-	264	1	388	2	Y	1	59	1					18
						1	9											
06	1200 N	578	-0-	-622	-0-	215	1	362	2	Y	1							19
						1	9											
07	DLQ G-10	419	-0-	419	419	147	1	254	2	Y	16							35
						18	9											

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	77	1	128	2	Y	5					7
							6	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	271	2	Y	-0-					7
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	47	1	66	2	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	29	1	42	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	42	1	71	2	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	32	1	56	2	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					21
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	231	2	Y	1					22
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	5					27
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	156	1	269	2	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	2	Y	-0-					1
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	2					3
							2	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	18	1	26	2	Y	1					4
							1	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					4
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	10	2	Y	-0-					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1415	-0-	-673	-0-	1390	3	15	4	Y	9	33	1			18
							10	9									
03	1240	N	841	-0-	-399	-0-	12	1	829	3	Y	-0-					18
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	1375	3	Y	15	7	1			26
							17	9									
05	1519	N	708	-0-	-811	-0-	10	1	695	3	Y	3					29
							3	9									
*06	810	N	315	-0-	-495	-0-	4	1	311	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		236	-0-	236	236	3	1	233	3	Y	-0-					29

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
02	3393	X	1930	-0-	-1463	-0-	26	1	1836	3	N	62	62	1			92
							68	9									
03	3627	X	1949	-0-	-1678	-0-	26	1	1819	3	N	75	167	1			-0-
							21	4	83	9							
04	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	23	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	23	1	1579	3	N	-0-					-0-
*06	2010	X	631	-0-	-1379	-0-	8	1	623	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	44	1	3141	3	N	5					75
							21	4	6	9							
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	25	1	1694	3	N	93	110	1			58
							17	4	102	9							
04	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	19	1	1314	3	N	14					72
							15	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					72
*06	3270	X	1517	-0-	-1753	-0-	20	1	1497	3	N	-0-					72
07	3379	X	17	-0-	-3362	-0-	17	3			N	-0-					72

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
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	35	1	2547	3	N	11					123
							12	9									
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	37	1	2656	3	N	22					145
							24	9									
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	59	1	4009	3	N	75	64	1			156
							22	4	83	9							
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	66	1	4529	3	N	12	20	1			148
							13	9									
*06	2670	X	1629	-0-	-1041	-0-	21	1	1572	3	N	33					181
							36	9									
07	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	25	1	1797	3	N	-0-					181

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
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					56
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					56
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					56
05	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	274	1	1314	2	Y	29	42	1			43
							32	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	452	1	2127	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	483	1	3583	2	Y	8					38
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					19
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	210	1	1010	2	Y	30	18	1			31
							33	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	262	1	1233	2	Y	21	27	1			25
							23	9									
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	273	1	2021	2	Y	11					36
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					21
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					21
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					21
05	899	X	694	-0-	-205	-0-	118	1	569	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	563	1	2646	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
07	3100	N	5359	-0-	2259	2259	636	1	4717	2	Y	5					16
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					12
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	241	1	1132	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	9					20
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					25
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					25
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					25
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	226	1	1087	2	Y	23	21	1			27
							25	9									
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	158	1	743	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	Y	2					20
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					48
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					48
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					48
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	961	2	Y	38	39	1			47
							42	9									
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	419	1	1971	2	Y	43	46	1			44
							47	9									
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	504	1	3737	2	Y	10					54
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					47
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					95
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					68
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					71
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					48
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					48
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					16
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					44
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

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

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					27
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					27
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					27
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					12
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	1	58	1			11
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					11
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					11
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-	5	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					39
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					39
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	85	1	390	2	Y	70					85
							77	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	26	43	1			68
							29	9									

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

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					63
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					63
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	5	2	Y	1					7
							1	9									
06	T. A.		136	-0-	136	143	20	1	90	2	Y	24					31
							26	9									
07	296	X	153	-0-	-143	-0-	16	1	108	2	Y	26	17	1			40
							29	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					65
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					65
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					11
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	2					6
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	195					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					31
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					8
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					6
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					24
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					28
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					121
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					121

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	83	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54 1		386	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17 1 13 9		96	3	Y	12	3	1			9
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22 1 10 9		108	3	Y	9	9	1			9
07	465	N	143	-0-	-322	-0-	23 1 10 9		110	3	Y	9	6	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9		37	3	Y	6	2	1			5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		64	3	Y	5	3	1			7
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		57	3	Y	4	6	1			5
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		56	3	Y	4	3	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	21	3	Y	4					5
							4	9									
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	42	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

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

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-	51	51	9	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	342	3	Y	19					20
							21	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	352	3	Y	7	10	1			17
							8	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	15	9	1			23
							17	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	52	1	255	3	Y	7	15	1			15
							8	9									
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	40	1	192	3	Y	6	7	1			14
							7	9									

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					2
07	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					2

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	12	4	1			13
							13	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	8	6	1			13
							9	9									

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	57	3	Y	12					14
							13	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	16	11	1			19
							18	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	Y	5	7	1			17
							6	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	23	1	111	3	Y	3	4	1			10
							3	9									

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					14
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2					16
07	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					16

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	155	3	Y	12					13
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	279	3	Y	7	8	1			12
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	102	3	Y	8	6	1			14
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	19 7	1 9	94	3	Y	6	10	1			10
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	19 7	1 9	89	3	Y	6	5	1			11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					7

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					6
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	Y	4					10
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					7
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					8
07	T. A.		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					7
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4					11
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					11

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			1
04	309	X	296	-0-	-13	-0-	40	1	256	3	Y	-0-			1
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			1
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			1

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2			2
07	T. A.		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			2

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
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

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

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					30
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
04	597	X	557	-0-	-40	-0-	555	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	589	N	99	-0-	-490	-0-	85	3	14	9	Y	13	14	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	33	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		26	-0-	26	59	23	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	T. A.		67	-0-	67	126	61	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	4					4
							4	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	12	5	1			14
							13	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	320	3	Y	9	6	1			14
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	54	3	Y	4					5
							4	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	72	19	1			60
							79	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	5	32	1			33
							6	9									
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	21	1	99	3	Y	6	12	1			27
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	115	X	103	-0-	-12	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1
04	702	X	646	-0-	-56	-0-	640	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1124	3	11	9	Y	10	15	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	36	3	Y	8					10
							9	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	16	7	1			20
							18	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	12	16	1			16
							13	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	9	8	1			17
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	26	1	155	3	Y	8					9
							9	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	225	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	Y	6	5	1			11
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	32	8	1			27
							35	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	22	15	1			32
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	Y	9	6	1			12
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					1
03	1240	N	499	-0-	-741	-0-	72	1	427	3	Y	-0-					1
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	126	1	908	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	128	1	709	3	Y	22	5	1			17
							24	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	18	18	1			17
							20	9									
07	1054	N	758	-0-	-296	-0-	128	1	613	3	Y	15	10	1			22
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					12
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	3	Y	-0-					12
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	3	Y	-0-					12
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	745	3	Y	1					13
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	-0-					13
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	210	1	1008	3	Y	2					15
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	23					24
							25	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	10	13	1			21
							11	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	7	8	1			20
							8	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	33	1	160	3	Y	6	6	1			13
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	57	-0-	-532	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	55	1	269	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	66	1	316	3	Y	11	6	1			14
							12	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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					3
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	4	1	26	3	Y	5					8
							6	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	12	7	1			13
							13	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	Y	12	7	1			18
							13	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	290	3	Y	9	14	1			13
							10	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	59	1	284	3	Y	9	7	1			15
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	446	X	428	-0-	-18	-0-	426	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	434	N	101	-0-	-333	-0-	93	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	11					12
							12	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	16	10	1			18
							18	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	269	3	Y	9	8	1			19
							10	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	51	1	243	3	Y	6	6	1			12
							7	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	158	3	Y	5					7
							6	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	12	7	1			12
							13	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	15	1	71	3	Y	-0-	5	1			4
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	14	1	67	3	Y	-0-	1	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	39	1	188	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	49	1	236	3	Y	7	4	1			9
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	398	X	391	-0-	-7	-0-	385	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1030	3	12	9	Y	11	9	1			5
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	3	18	9	Y	16	12	1			9
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	Y	11	18	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
04	236	X	216	-0-	-20	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	6	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	4					4
							4	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	38	1	185	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	36	1	175	3	Y	5	4	1			9
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					2
03	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	73	1	433	3	Y	3					5
							3	9									
04	1830	X	395	-0-	-1435	-0-	47	1	338	3	Y	9	5	1			9
							10	9									
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	306	1	1697	3	Y	8	5	1			12
							9	9									
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	322	1	1568	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	320	1	1536	3	Y	6	5	1			10
							7	9									

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		177	-0-	177	177	164	3	13	9	Y	12	6	1			6
07	T. A.		211	-0-	211	388	202	3	9	9	Y	8	13	1			1

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	24	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		71	-0-	71	95	67	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		288	-0-	288	383	282	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		423	-0-	423	423	420	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		272	-0-	272	695	268	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	T. A.		264	-0-	264	959	256	3	8	9	Y	7	8	1			1

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		102	-0-	102	102	99	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		41	-0-	41	143	40	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	T. A.		99	-0-	99	242	97	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1173	-0-	1173	1173	1171	3 2	9		Y	2	1	1			1
07	T. A.		325	-0-	325	1498	325	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	147	X	118	-0-	-29	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					2
04	415	X	380	-0-	-35	-0-	377	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	T. A.		376	-0-	376	376	366	3	10	9	Y	9	11	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					1
04	731	X	705	-0-	-26	-0-	694	3	11	9	Y	10	4	1			7
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	Y	5	7	1			5
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	Y	7	10	1			1

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	64	-0-	64	64	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	43	-0-	43	107	40	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B2	EXT	72	-0-	72	179	71	3	1	9	Y	1	2	1			-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		368	-0-	368	368	365	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		213	-0-	213	581	210	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	T. A.		781	-0-	781	1362	771	3	10	9	Y	9	10	1			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	717	X	685	-0-	-32	-0-	674	3	11	9	Y	10	4	1			7
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	7	1			5
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	578	3	7	9	Y	6	9	1			1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	T. A.		511	-0-	511	511	503	3	8	9	Y	7	8	1			1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
04	522	X	514	-0-	-8	-0-	510	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1090	3	8	9	Y	7	6	1			4
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	3	19	9	Y	17	12	1			9
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	3	19	9	Y	17	23	1			3

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
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					5
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	231	1	1381	3	Y	27					32
							30	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	179	1	1296	3	Y	38	26	1			44
							42	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	3	Y	33	21	1			56
							36	9									
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	187	1	914	3	Y	22	39	1			39
							24	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	22	19	1			42
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	370	X	354	-0-	-16	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-	3	1			2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-					-0-

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	-0-	4	1			4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-	3	1			1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	3	Y	-0-	1	1			-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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
07	T. A.		176	-0-	176	176	11	1	151	3	Y	13	20	1			3
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	189	X	175	-0-	-14	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	499	3	Y	1					1
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	316	-0-	-273	-0-	22	1	294	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		753	-0-	753	753	753	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		805	-0-	805	1558	803	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		625	-0-	625	2183	625	3			Y	-0-	1	1			-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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	4					5
							4	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	189	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	6	4	1			10
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		227	-0-	227	227	223	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		306	-0-	306	533	300	3	6	9	Y	5	6	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	26	1	155	3	Y	4					5
							4	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	2	1			2
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	10	1	46	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	15	9	1			8
							17	9									
07	T. A.		485	-0-	485	485	33	1	433	3	Y	17	22	1			3
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		473	-0-	473	916	473	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		366	-0-	366	1282	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					1
04	407	X	396	-0-	-11	-0-	390	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	2	1			2
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	295	3	Y	3	2	1			1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	248	3	Y	6	4	1			3
07	T. A.		329	-0-	329	329	23 7	1 9	299	3	Y	6	8	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		149	-0-	149	149	147	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		794	-0-	794	943	788	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	T. A.		898	-0-	898	1841	887	3	11	9	Y	10	7	1			5
07	2403	N	562	-0-	-1841	-0-	553	3	9	9	Y	8	12	1			1

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	404	3	Y	3	1	1			3
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	324	3	Y	7	6	1			4
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	230	3	Y	14	10	1			8
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	19 11	1 9	249	3	Y	10	16	1			2

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	517	3	Y	3	2	1			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	162	3	Y	4	3	1			2
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	20 7	1 9	262	3	Y	6	7	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		221	-0-	221	221	15	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	261	X	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1	1			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	T. A.		251	-0-	251	251	17	1	224	3	Y	9	11	1			1
							10	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					2
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.		471	-0-	471	471	460	3	11	9	Y	10	10	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		339	-0-	339	339	338	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	231	X	218	-0-	-13	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	357	X	348	-0-	-9	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					2
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		519	-0-	519	519	511	3	8	9	Y	7	11	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	9	10	1			1
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	21	15	1			11
							23	9									
07	T. A.		293	-0-	293	293	19	1	257	3	Y	15	23	1			3
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					1
04	177	X	155	-0-	-22	-0-	152	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	208	X	194	-0-	-14	-0-	190	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	7	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
04	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	T. A.		422	-0-	422	422	415	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	464	X	432	-0-	-32	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
04	328	X	308	-0-	-20	-0-	302	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7	9	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	15	20	1			3
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	T. A.		418	-0-	418	418	28	1	375	3	Y	14	20	1			2
							15	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			1
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	322	3	Y	4	2	1			4
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	599	3	Y	12	10	1			6
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	319	3	Y	16	13	1			9
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	21 19	1 9	280	3	Y	17	23	1			3

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	215	3	Y	5	3	1			4
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51 9	1 9	684	3	Y	8	7	1			5
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	237	3	Y	8	8	1			5
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	330	3	Y	13	16	1			2

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	476	3	Y	5	4	1			2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	106	3	Y	5	4	1			3
07	T. A.		387	-0-	387	387	26 13	1 9	348	3	Y	12	13	1			2

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	100	3	Y	1	1	1			2
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	401	3	Y	6	5	1			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	471	3	Y	17	11	1			9
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	424	3	Y	18	24	1			3

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

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	12	15	1			2
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
07	T. A.		344	-0-	344	344	23	1	301	3	Y	18	24	1			3
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	15	19	1			2
							17	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	8	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	242	3	Y	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	455	3	Y	4					13
07	T. A.		522	-0-	522	522	37	1	485	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					7
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	198	3	Y	2					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	370	3	Y	2					11
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	61 1 7 9	396 3	Y	6	3 1		5
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47 1 9 9	626 3	Y	8	8 1		5
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18 1 11 9	248 3	Y	10	9 1		6
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	24 1 12 9	321 3	Y	11	15 1		2

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		237	3	Y	1					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525																	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		112	3	Y	1	1	1			1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9		220	3	Y	5	4	1			2
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9		206	3	Y	14	9	1			7
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22 1 19 9		294	3	Y	17	21	1			3
SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452																	
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					2
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9		113	3	Y	2	2	1			2
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37 1 9 9		502	3	Y	8	6	1			4
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27 1 20 9		365	3	Y	18	12	1			10
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20 1 12 9		266	3	Y	11	19	1			2
SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921																	
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23 1		316	3	Y	-0-					1
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50 1		678	3	Y	-0-					1
07	T. A.		100	-0-	100	100	7 1		93	3	Y	-0-					1
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756																	
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					8
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1		46	3	Y	-0-					8
07	T. A.		394	-0-	394	394	28 1		366	3	Y	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.		370	-0-	370	370	26	1	344	3	Y	-0-			1

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-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

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

02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			3
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	391	-0-	391	391	52	1	339	3	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	450	-0-	450	841	32	1	418	3	Y	-0-			-0-

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

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	217	3	Y	2	1	1			2
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	431	3	Y	6	5	1			3
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39 21	1 9	527	3	Y	19	12	1			10
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	366	3	Y	16	23	1			3

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	181	3	Y	4	2	1			3
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	585	3	Y	1	2	1			2
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	363	3	Y	1	2	1			1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	337	3	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					1
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
04	660	X	564	-0-	-96	-0-	75	1	489	3	Y	-0-					1
05	682	X	17	-0-	-665	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	-0-					1
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	Y	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	466	3	Y	6	2	1			4
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-	2	1			2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	X	239	-0-	-319	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	112	3	Y	2	2	1			2
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	654	3	Y	4	4	1			2
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	542	3	Y	10	7	1			5
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	385	3	Y	8	12	1			1

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	27					29
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	246	3	22	9	Y	20	49	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	107	3	34	9	Y	31	17	1			14
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15	18	1			11
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	111	3	11	9	Y	10	11	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		350	-0-	350	350	25	1	325	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		446	-0-	446	446	31 9	1 9	406	3	Y	8	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		131	-0-	131	131	129	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		79	-0-	79	210	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	354	X	343	-0-	-11	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
04	412	X	404	-0-	-8	-0-	398	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	862	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	598	X	588	-0-	-10	-0-	585	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	3	8	9	Y	7	9	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	270	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	437	18	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
04	185	X	156	-0-	-29	-0-	152	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	8	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	96	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		103	-0-	103	199	99	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
04	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1	1	1			1
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	4	1			4
07	T. A.		571	-0-	571	571	564	3	7	9	Y	6	9	1			1

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	29	5	3	24	9	Y	22	14	1			8
06	14B2	EXT	5	-0-	5	34	5	3			Y	-0-	6	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	2	1			-0-

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

02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	T. A.		494	-0-	494	494	484	3	10	9	Y	9	11	1			1

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	224	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	354	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	291	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	17	1	225	3	Y	7	13	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	8	12	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	14	22	1			2
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
04	308	X	302	-0-	-6	-0-	296	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	Y	6	8	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	12	17	1			2
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	8	11	1			1
							9	9									

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	86	1			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		659	-0-	659	659	652	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	T. A.		1305	-0-	1305	1964	1286	3	19	9	Y	17	10	1			9
07	T. A.		820	-0-	820	2784	807	3	13	9	Y	12	19	1			2

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			1
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	T. A.		567	-0-	567	567	558	3	9	9	Y	8	9	1			1

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	43	41	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		312	-0-	312	355	311	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		860	-0-	860	1215	853	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	1554	N	339	-0-	-1215	-0-	336	3	3	9	Y	3	5	1			1

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
05	T. A.		248	-0-	248	248	77	3	171	9	Y	155	104	1			56
06	T. A.		29	-0-	29	277	28	3	1	9	Y	1	45	1			12
07	T. A.		425	-0-	425	702	425	3			Y	-0-	11	1			1

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

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	484	X	474	-0-	-10	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	313	-0-	-183	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
04	382	X	344	-0-	-38	-0-	342	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	7	1			6
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9	13	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	333	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	T. A.		420	-0-	420	420	28	1	377	3	Y	14	20	1			2
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		238	-0-	238	238	234	3	4	9	Y	4	8	1			1

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					12
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	7					19
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	4	1			3
07	T. A.		343	-0-	343	343	339	3	4	9	Y	4	6	1			1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04	211	X	187	-0-	-24	-0-	183	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		1283	-0-	1283	1283	1266	3	17	9	Y	15	9	1			8
06	T. A.		372	-0-	372	1655	364	3	8	9	Y	7	14	1			1
07	T. A.		258	-0-	258	1913	254	3	4	9	Y	4	2	1			3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	148	21	3	127	9	Y	115	75	1			40
06	T. A.		27	-0-	27	175	25	3	2	9	Y	2	33	1			9
07	T. A.		251	-0-	251	426	247	3	4	9	Y	4	12	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		199	-0-	199	232	199	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		660	-0-	660	892	660	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	413	-0-	-892	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					1
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4					5
							4	9									
07	T. A.		511	-0-	511	511	36	1	475	3	Y	-0-					5

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

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
07	T. A.		324	-0-	324	324	22	1	291	3	Y	10	17	1			2
							11	9									

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

02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	304	-0-	-26	-0-	40	1	257	3	Y	6					6
							7	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-

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

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	400	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	25	1	337	3	Y	12	19	1			2
							13	9									

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

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	16	1	212	3	Y	7	13	1			1
							8	9									

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

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					1
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
07	T. A.		635	-0-	635	635	45	1	590	3	Y	-0-					1

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	325	-0-	325	1134	325	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	209	-0-	209	1343	209	3			Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	285	-0-	285	285	237	3	48	9	Y	44	7	1			37
06	T. A.	439	-0-	439	724	404	3	35	9	Y	32	60	1			9
07	T. A.	215	-0-	215	939	200	3	15	9	Y	14	15	1			8

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					2
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	3	15	9	Y	14	8	1			7
07	T. A.		407	-0-	407	407	396	3	11	9	Y	10	15	1			2

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		302	-0-	302	302	300	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	T. A.		150	-0-	150	452	147	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	T. A.		525	-0-	525	977	517	3	8	9	Y	7	8	1			1

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

M O																	
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					1
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	8	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		158	-0-	158	158	151	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	T. A.		622	-0-	622	780	598	3	24	9	Y	22	22	1			3

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O																	
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					1
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	T. A.		634	-0-	634	634	627	3	7	9	Y	6	8	1			1

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

M O																	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	4	1			4
07	T. A.		189	-0-	189	189	186	3	3	9	Y	3	6	1			1

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

M O																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		80	-0-	80	124	80	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		216	-0-	216	340	216	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		347	-0-	347	445	339	3	8	9	Y	7	4	1			3
07	T. A.		322	-0-	322	767	315	3	7	9	Y	6	8	1			1

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					9
06	T. A.		42	-0-	42	160	42	3			Y	-0-					9
07	T. A.		228	-0-	228	388	228	3			Y	-0-					9

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	6	1			5
07	T. A.		362	-0-	362	362	356	3	6	9	Y	5	9	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	333	3	7	9	Y	6	9	1			1

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	104	3	Y	1	1	1			1
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	312	3	Y	3	2	1			2
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	344	3	Y	7	5	1			4
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	246	3	Y	5	8	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					1
04	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9		100	3	Y	2	2	1			2
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9		376	3	Y	6	5	1			3
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29 1 12 9		395	3	Y	11	8	1			6
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21 1 12 9		281	3	Y	11	15	1			2

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	209	15 1		194	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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54 1 4 9		349	3	Y	4	2	1			3
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61 1 8 9		828	3	Y	7	6	1			4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9		100	3	Y	5	6	1			3
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	21 1 9 9		275	3	Y	8	10	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	18	1	244	3	Y	9	16	1			2
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
04	761	X	743	-0-	-18	-0-	734	3	9	9	Y	8	3	1			6
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	6	1			3
07	775	X	534	-0-	-241	-0-	528	3	6	9	Y	5	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	409	3	Y	1					1
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		669	-0-	669	850	669	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		509	-0-	509	1359	509	3			Y	-0-					-0-
07	1779	N	420	-0-	-1359	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					13
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					13
07	T. A.		82	-0-	82	82	6	1	76	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					2
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	87	1	521	3	Y	17					19
							19	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	59	1	425	3	Y	12	12	1			19
							13	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	107	1	593	3	Y	17	10	1			26
							19	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103	1	502	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	85	1	407	3	Y	12	10	1			21
							13	9									

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

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	1			1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	21	1	280	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		340	-0-	340	340	24	1	316	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					9
04	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	4	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	547	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
07	T. A.		369	-0-	369	369	25	1	330	3	Y	13	20	1			2
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	4					5
							4	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	5	3	1			9
							6	9									
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	15	1	74	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	15	1	71	3	Y	12	6	1			13
							13	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					5
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	T. A.		344	-0-	344	344	23	1	307	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	3	Y	-0-					1
07	T. A.		561	-0-	561	561	39	1	522	3	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		333	-0-	333	333	23	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	11	15	1			2
							12	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		472	-0-	472	472	33	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	T. A.		280	-0-	280	280	19	1	250	3	Y	10	14	1			2
							11	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
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	2					3
							2	9									
07	T. A.		631	-0-	631	631	44	1	587	3	Y	-0-					3

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					2

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
04	783	X	766	-0-	-17	-0-	755	3	11	9	Y	10	4	1			7
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	806	N	373	-0-	-433	-0-	369	3	4	9	Y	4	7	1			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
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-

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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	386	-0-	386	386	26	1	357	3	Y	3					10
						3	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					10

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					1
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 X	-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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	536 X	528	-0-	-8	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

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

02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					1
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.	21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	T. A.		473	-0-	473	473	470	3	3	9	Y	3	5	1			1

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	225	16	1	209	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	549	-0-	549	775	549	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	467	-0-	467	1242	467	3			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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
04	1275	X	1261	-0-	-14	-0-	1248	3	13	9	Y	12	5	1			9
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2185	3	11	9	Y	10	11	1			8
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	Y	14	13	1			9
07	1302	N	789	-0-	-513	-0-	778	3	11	9	Y	10	17	1			2

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		401	-0-	401	401	397	3	4	9	Y	4					4

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

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		372	-0-	372	392	372	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	282	3	Y	4	3	1			2
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	46	3	Y	3	3	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					4
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	259	3	20	9	Y	18	12	1			10
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		277	-0-	277	277	269	3	8	9	Y	7	7	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					20
07	T. A.		39	-0-	39	178	39	3			Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		335	-0-	335	335	312	3	23	9	Y	21					21

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		541	-0-	541	541	37	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		319	-0-	319	860	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		325	-0-	325	1185	23	1	302	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					7
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	3	1			3
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					4
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	7					11
04	1260	X	399	-0-	-861	-0-	233	3	166	9	Y	151	65	1			97
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	97	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	3	22	9	Y	20	9	1			13
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					15
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	1	7	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

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

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	T. A.		408	-0-	408	408	28	1	365	3	Y	14	17	1			2
							15	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	322	X	310	-0-	-12	-0-	307	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	T. A.		601	-0-	601	601	593	3	8	9	Y	7	7	1			1

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					7
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					7
04	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	T. A.		-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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		84	-0-	84	84	82	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		234	-0-	234	318	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		148	-0-	148	466	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	897	N	431	-0-	-466	-0-	429	3	2	9	Y	2	3	1			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		103	-0-	103	316	103	3			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					62
04	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	27	1			35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		343	-0-	343	343	24	1	319	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
04	256	X	163	-0-	-93	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					4
04	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	T. A.		307	-0-	307	307	21	1	280	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					2
04	799	X	780	-0-	-19	-0-	767	3	13	9	Y	12	5	1			9
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5	8	1			6
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	7	1			4
07	806	X	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	13	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

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

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	163	3	Y	7					8
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	179 44	1 9	1289	3	Y	40	16	1			32
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	152	3	Y	7	12	1			27
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	157	3	Y	5	16	1			16
07	1395	N	168	-0-	-1227	-0-	28 7	1 9	133	3	Y	6	7	1			15

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					1
04	316	X	288	-0-	-28	-0-	281	3	7	9	Y	6	2	1			5
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	4	1			3
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	9	1			1

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					15
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	1507	3	Y	2					17
07	T. A.		69	-0-	69	69	5	1	64	3	Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	1					14
							1	9									
07	T. A.		1249	-0-	1249	1249	88	1	1161	3	Y	-0-					14

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	24	1	114	3	Y	10	7	1			15
							11	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					13
04	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	6	1			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	T. A.		353	-0-	353	353	347	3	6	9	Y	5	8	1			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		675	-0-	675	675	671	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	T. A.		345	-0-	345	1020	339	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	T. A.		551	-0-	551	1571	544	3	7	9	Y	6	8	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	76	74	3	2	9	Y	2	1	1			1

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	262	3	Y	4					5
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	175	3	Y	5	4	1			6
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	154	3	Y	8	4	1			10
06	300	N	138	-0-	-162	-0-	23 4	1 9	111	3	Y	4	7	1			7
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	22 3	1 9	104	3	Y	3	3	1			7

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					26
05	T. A.		594	-0-	594	684	594	3			Y	-0-					26
06	T. A.		272	-0-	272	956	272	3			Y	-0-					26
07	1150	N	194	-0-	-956	-0-	194	3			Y	-0-					26

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					2
04	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					40
04	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	1	18	1			23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					95
03	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					95
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					95
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					95
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					31
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	14	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					46
04	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-	20	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					56
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					56
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					56
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					56
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					11
03	930	N	335	-0-	-595	-0-	79 15	1 9	241	3	Y	14					25
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	512 67	1 9	729	3	Y	61	45	1			41
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	604 42	1 9	794	3	Y	38	54	1			25
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	443 21	1 9	929	3	Y	19	31	1			13
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	403 24	1 9	1241	3	Y	22	29	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	-0-	-0-	-4582	-0-					N	-0-					257
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					257
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					257
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					257
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					2
04	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					40
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					40
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					40
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					40
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					105
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					105
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	46	1			59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					14
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-	6	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					78
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					78
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					78
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					78
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					N	-0-					37
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					37
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	2	20	1			19
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					19
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					1
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-					53
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					53
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					53
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					53
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					N	-0-					305
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					305
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	1	167	1			139
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					139
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

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

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-	1	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	1	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2	1	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	248	2	127	9	N	115					186
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11					197
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	167	2	20	9	N	18					215
05	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-	46	1			169
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					169
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					169

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

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
02	10991	X	6948	-0-	-4043	-0-	108	1	6823	3	Y	-0-					15
							17	4									
03	11749	X	7351	-0-	-4398	-0-	76	1	7180	3	Y	70	73	1			12
							18	4	77	9							
04	10230	X	5212	-0-	-5018	-0-	57	1	4850	3	Y	48	54	1			6
							252	4	53	9							
05	9517	X	189	-0-	-9328	-0-	2	1	171	3	Y	-0-	6	1			-0-
							16	4									
06	7830	X	86	-0-	-7744	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

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
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	42	1	2598	3	Y	-0-					5
							6	4									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	28	1	2657	3	Y	110	99	1			16
							7	4	121	9							
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1019	3	Y	120	121	1			15
							53	4	132	9							
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	33	1	2808	3	Y	335	316	1			34
							258	4	369	9							
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	3	Y	381	355	1			60
							140	4	419	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					60

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

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
02	116	X	43	-0-	-73	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

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
02	1827	X	28	-0-	-1799	-0-	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1953	X	55	-0-	-1898	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	46	-0-	-104	-0-	1	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
05	155	X	55	-0-	-100	-0-	50	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	150	X	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

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
02	49561	X	1950	-0-	-47611	-0-	30	1	1915	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	52979	X	2057	-0-	-50922	-0-	22	1	2030	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	7170	X	653	-0-	-6517	-0-	7	1	614	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
05	2666	X	1917	-0-	-749	-0-	20	1	1737	3	Y	-0-					-0-
							160	4									
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	27	1	2224	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5133	-0-	-435	-0-	80	1	5041	3	Y	-0-					13
							12	4									
03	6820	X	4539	-0-	-2281	-0-	47	1	4417	3	Y	58	61	1			10
							11	4	64	9							
04	6600	X	3394	-0-	-3206	-0-	37	1	3142	3	Y	47	51	1			6
							163	4	52	9							
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	70	1	6021	3	Y	195	181	1			20
							554	4	215	9							
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	70	1	5830	3	Y	102	106	1			16
							299	4	112	9							
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	1146	-0-	-1667	-0-	1146	3			N	-0-					456
03	3007	X	1408	-0-	-1599	-0-	1330	3	78	9	N	71	185	1			342
04	2910	X	52	-0-	-2858	-0-	52	3			N	-0-					342
05	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	1313	3	130	9	N	118					460
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	5					465
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					465

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
02	16994	X	14828	-0-	-2166	-0-	232	1	14561	3	Y	-0-					30
							35	4									
03	15314	X	14558	-0-	-756	-0-	150	1	14018	3	Y	324	305	1			49
							34	4	356	9							
04	15720	X	11863	-0-	-3857	-0-	126	1	10580	3	Y	553	533	1			69
							549	4	608	9							
05	16244	X	13556	-0-	-2688	-0-	140	1	11954	3	Y	330	366	1			33
							1099	4	363	9							
06	15720	X	13417	-0-	-2303	-0-	148	1	12329	3	Y	280	269	1			44
							632	4	308	9							
07	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	16240	X	13259	-0-	-2981	-0-	207	1	13020	3	Y	-0-					92
							32	4									
03	18848	X	14384	-0-	-4464	-0-	147	1	13727	3	Y	433	453	1			72
							34	4	476	9							
04	18240	X	9327	-0-	-8913	-0-	101	1	8493	3	Y	265	304	1			33
							441	4	292	9							
05	18848	X	11836	-0-	-7012	-0-	122	1	10385	3	Y	340	339	1			34
							955	4	374	9							
06	16920	X	9679	-0-	-7241	-0-	107	1	8815	3	Y	278	268	1			44
							451	4	306	9							
07	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

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
02	18357	X	17608	-0-	-749	-0-	275	1	17291	3	Y	-0-					7
							42	4									
03	20429	X	12876	-0-	-7553	-0-	136	1	12687	3	Y	20	23	1			4
							31	4	22	9							
04	19770	X	16550	-0-	-3220	-0-	185	1	15549	3	Y	8	11	1			1
							807	4	9	9							
05	20429	X	16752	-0-	-3677	-0-	177	1	15152	3	Y	26	24	1			3
							1394	4	29	9							
06	18210	X	16016	-0-	-2194	-0-	181	1	15033	3	Y	29	27	1			5
							770	4	32	9							
07	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					5

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

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
02	5365	X	3957	-0-	-1408	-0-	356	1	3601	3	Y	-0-					37
03	5735	X	4006	-0-	-1729	-0-	314	1	3329	3	Y	330	285	1			82
							363	9									
04	5550	X	3452	-0-	-2098	-0-	246	1	2980	3	Y	205	203	1			84
							226	9									
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	3	Y	347	342	1			89
							382	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	388	1	4986	3	Y	432	402	1			119
							475	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					119

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

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
02	6467	X	5348	-0-	-1119	-0-	482	1	4866	3	Y	-0-					63
03	6913	X	4664	-0-	-2249	-0-	378	1	4001	3	Y	259	250	1			72
							285	9									
04	6690	X	4026	-0-	-2664	-0-	291	1	3523	3	Y	193	186	1			79
							212	9									
05	6572	X	5372	-0-	-1200	-0-	377	1	4642	3	Y	321	318	1			82
							353	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	379	1	4880	3	Y	330	321	1			91
							363	9									
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					91

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

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
02	24737	X	24009	-0-	-728	-0-	375	1	23577	3	Y	-0-					87
							57	4									
03	27435	X	25131	-0-	-2304	-0-	260	1	24236	3	Y	524	527	1			84
							59	4	576	9							
04	26550	X	20962	-0-	-5588	-0-	229	1	19239	3	Y	451	479	1			56
							998	4	496	9							
05	27435	X	24527	-0-	-2908	-0-	258	1	21991	3	Y	233	266	1			23
							2022	4	256	9							
06	25080	X	23919	-0-	-1161	-0-	268	1	22238	3	Y	249	233	1			39
							1139	4	274	9							
07	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41615	X	24455	-0-	-17160	-0-	382	1	24015	3	Y	-0-					110
							58	4									
03	39339	X	29155	-0-	-10184	-0-	299	1	27923	3	Y	786	773	1			123
							68	4	865	9							
04	35340	X	26768	-0-	-8572	-0-	291	1	24382	3	Y	755	784	1			94
							1264	4	831	9							
05	33139	X	31178	-0-	-1961	-0-	322	1	27542	3	Y	710	733	1			71
							2533	4	781	9							
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	327	1	27178	3	Y	639	609	1			101
							1392	4	703	9							
07	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					101

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
02	35554	X	31264	-0-	-4290	-0-	487	1	30702	3	Y	-0-					54
							75	4									
03	38905	X	31491	-0-	-7414	-0-	329	1	30753	3	Y	303	308	1			49
							76	4	333	9							
04	37650	X	28496	-0-	-9154	-0-	313	1	26308	3	Y	464	455	1			58
							1365	4	510	9							
05	38905	X	28213	-0-	-10692	-0-	294	1	25148	3	Y	416	432	1			42
							2313	4	458	9							
06	33630	X	25331	-0-	-8299	-0-	282	1	23410	3	Y	400	379	1			63
							1199	4	440	9							
07	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	31900	X	22429	-0-	-9471	-0-	2020	1	20409	3	Y	-0-					379
03	30318	X	19530	-0-	-10788	-0-	1582	1	16761	3	Y	1079	1131	1			327
							1187	9									
04	27540	X	21743	-0-	-5797	-0-	1574	1	19058	3	Y	1010	923	1			414
							1111	9									
05	26102	X	22343	-0-	-3759	-0-	1570	1	19337	3	Y	1305	1385	1			334
							1436	9									
06	24900	X	21572	-0-	-3328	-0-	1473	1	18940	3	Y	1054	1098	1			290
							1159	9									
07	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					290

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
02	83201	X	64128	-0-	-19073	-0-	1001	1	62974	3	Y	-0-					391
							153	4									
03	88939	X	65208	-0-	-23731	-0-	665	1	62059	3	Y	2121	2167	1			345
							151	4	2333	9							
04	86070	X	58299	-0-	-27771	-0-	636	1	53343	3	Y	1412	1582	1			175
							2767	4	1553	9							
05	85405	X	59153	-0-	-26252	-0-	612	1	52288	3	Y	1314	1357	1			132
							4808	4	1445	9							
06	76410	X	56957	-0-	-19453	-0-	629	1	52233	3	Y	1291	1219	1			204
							2675	4	1420	9							
07	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					204

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28	9	Y	25					176
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					176
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					176
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-					176
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					176
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					177

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	290	N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	Y	2					9
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					10
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					12
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1					13
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	Y	2					15
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					15

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
02	464	N	448	-0-	-16	-0-	440	2	8	9	Y	7					23
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7					30
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5					35
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					39
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	425	2	8	9	Y	7					46
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	2	2	9	Y	2					48

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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8					23
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					30
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5					35
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4					39
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	439	2	8	9	Y	7					46
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					48

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1			N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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

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

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

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

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

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

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	319	N	238	-0-	-81	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	97	1	584	3	N	-0-					9
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	3	N	-0-					9
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	85	1	584	3	N	-0-					9
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	3	N	-0-					9
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	83	1	564	3	N	-0-	5	1			4
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 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
02	522	N	407	-0-	-115	-0-	7	1	400	3	Y	-0-					15
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					15
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					15
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					15
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	29	1	414	3	Y	-0-	10	1			5
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	21	1	1259	3	Y	-0-					21
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	32	1	1132	3	Y	-0-					21
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1159	3	Y	-0-					21
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	Y	-0-					21
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	3	Y	-0-	14	1			7
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	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 #: 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
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	94	1	570	3	Y	-0-					9
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	105	1	623	3	Y	-0-					9
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-					9
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					9
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-	3	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	3	Y	-0-					9
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	494	3	Y	-0-					9
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	3	Y	-0-					9
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	Y	-0-					9
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	3	Y	-0-	2	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	69	1	413	3	Y	-0-					7
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	Y	-0-					7
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-					7
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	61	1	414	3	Y	-0-	2	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	68	1	409	3	Y	-0-					7
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	3	Y	-0-					7
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	64	1	435	3	Y	-0-					7
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					7
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	63	1	435	3	Y	-0-	2	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					18
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	410	-0-	-170	-0-	58	1	352	3	Y	-0-					7
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	3	Y	-0-					7
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	3	Y	-0-					7
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	-0-					7
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	53	1	359	3	Y	-0-	3	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	82	1	493	3	Y	-0-					7
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	564	3	Y	-0-					7
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	Y	-0-					7
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	69	1	549	3	Y	-0-					7
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	75	1	515	3	Y	-0-	2	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	154	-0-	-146	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	44	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	85	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	82	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	Y	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	107	1	648	3	Y	-0-					7
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	119	1	703	3	Y	-0-					7
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	99	1	674	3	Y	-0-					7
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					7
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	73	1	498	3	Y	-0-	2	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	98	1	371	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	73	1	214	3	N	-0-					-0-
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	33	1	124	3	N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	29	1	129	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	522	N	445	-0-	-77	-0-	93	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	108	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	138	-0-	-327	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 #: 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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		18	-0-	18	35	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	424	3	Y	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	139	1	413	3	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	445	3	Y	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	111	1	330	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	91	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	80	1	353	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1131	N	984	-0-	-147	-0-	205	1	779	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	242	1	717	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	213	1	789	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	152	1	674	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	261	N	230	-0-	-31	-0-	48	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	48	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	24	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	20	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	68	1	261	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	116	1	343	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	105	1	401	3	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	389	3	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	108	1	399	3	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	24	1	91	3	N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	77	1	292	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	403	3	N	43					43
							47	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	111	1	330	3	N	-0-					43
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	N	-0-					43
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	78	1	349	3	N	-0-					43
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	129	1	492	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	133	1	518	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	165	1	489	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	140	1	519	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	119	1	530	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	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 #: 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
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	143	1	543	3	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	169	1	655	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	199	1	588	3	N	-0-					-0-
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	125	1	466	3	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	79	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	126	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	102	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	101	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	105	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	75	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1044	N	591	-0-	-453	-0-	263	1	309	3	Y	17					23
							19	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	562	1	717	3	Y	21					44
							23	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	349	1	498	3	Y	-0-					44
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	312	1	567	3	Y	4	45	1			3
							4	9									
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	391	1	483	3	Y	20					23
							22	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 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
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	140	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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

02	377	N	333	-0-	-44	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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

02	406	N	370	-0-	-36	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	213	-0-	213	433	213	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	433					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20	-0-	20	47	20	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	39	-0-	-47	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	128	48	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	7	-0-	-128	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
02	DLQ G-10		307	-0-	307	624	307	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		318	-0-	318	942	318	2			Y	-0-					-0-
04	1188	N	246	-0-	-942	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		208	-0-	208	469	208	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		143	-0-	143	612	143	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	102	-0-	-612	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	115	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1160 N	1062	-0-	-98	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	512	-0-	-718	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	203	N	119	-0-	-84	-0-	80	1	39	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	87	1	40	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	84	1	89	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	87	1	96	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	84	1	91	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	87	1	108	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

02	290	N	289	-0-	-1	-0-	232	1	57	3	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	251	1	57	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	1	54	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	252	1	57	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	1	55	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	252	1	65	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	115	1	17	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	1	19	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	506	1	73	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	531	1	89	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	531	1	91	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	549	1	108	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

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	278	1	43	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	292	1	36	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	292	1	36	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	302	1	43	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

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	470	1	71	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	494	1	89	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	1	91	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	511	1	108	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	299	1	50	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	314	1	52	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	1	55	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	324	1	65	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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	64	1	52	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	67	1	54	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	67	1	55	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	69	1	65	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

02	261	N	189	-0-	-72	-0-	113	1	76	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	123	1	96	3	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	119	1	89	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	123	1	96	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	119	1	91	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	123	1	108	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	254	1	76	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	267	1	89	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	267	1	91	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	276	1	108	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	294	1	48	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	304	1	35	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	1	36	3	N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	315	1	43	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	1	22	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	123	1	20	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	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 #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	158	1	153	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	172	1	210	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	166	1	197	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	172	1	211	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	166	1	200	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	172	1	237	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	190	1	36	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	206	1	38	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	200	1	72	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	206	1	77	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	1	73	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	206	1	86	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	137	1	49	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	148	1	43	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	1	22	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	61	1	21	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	85	1	19	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	66	1	19	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	1	22	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	133	-0-	133	257	133	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	257					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	257					N	NO RPT					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	67	-0-	-194	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	55	-0-	55	274	55	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	48	-0-	48	322	48	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	126	-0-	126	448	126	3			N	-0-					-0-
05	581	X	133	-0-	-448	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	90	1	62	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	97	1	47	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	94	1	54	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	97	1	57	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	94	1	55	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	97	1	65	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	54	-0-	-120	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	230	1	69	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	242	1	72	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	242	1	73	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	250	1	86	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	249	1	91	3	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	262	1	107	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	262	1	109	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	271	1	129	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2871	#	2812	-0-	-59	-0-	2810	3	2	9	Y	2			16
03	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-			16
04	2780	R	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-			16
05	3007	#	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			Y	-0-			16
06	2910	#	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-			16
07	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	2913	3			Y	-0-			16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

02	841	#	736	-0-	-105	-0-	735	3	1	9	Y	1			11
03	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-			11
04	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			11
05	906	R	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1			12
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-			12
07	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-			12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

02	1653	#	867	-0-	-786	-0-	866	3	1	9	Y	1			6
03	1767	#	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			Y	-0-			6
04	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-			6
05	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-			6
06	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-			6
*07	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

02	2876	R	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1			7
03	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-			7
04	2970	#	2463	-0-	-507	-0-	2463	3			Y	-0-			7
05	3069	#	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3			Y	-0-			7
06	2970	#	1646	-0-	-1324	-0-	1646	3			Y	-0-			7
07	3069	#	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3			Y	-0-			7

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
02	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	Y	1					13
03	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					13
04	2100	#	1172	-0-	-928	-0-	1172	2			Y	-0-					13
05	2170	#	1080	-0-	-1090	-0-	1079	2	1	9	Y	1					14
06	2490	#	1227	-0-	-1263	-0-	1227	2			Y	-0-					14
07	2387	#	1267	-0-	-1120	-0-	1267	2			Y	-0-					14

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

02	1508	#	630	-0-	-878	-0-	629	2	1	9	Y	1					14
03	1612	#	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			Y	-0-					14
04	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					14
05	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	Y	2					16
06	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					16
07	2821	#	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			Y	-0-					16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1					18
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					18
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					18
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					20
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1914	N	1505	-0-	-409	-0-	90	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	803	-0-	-902	-0-	48	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	780	N	277	-0-	-503	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	13					13
						14	9									
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	16	1	3	2	N	15					28
						17	9									
*06	14B2 EXT	30	-0-	30	66	15	1	15	9	N	14					42
07	14B2 EXT	19	-0-	19	85	16	1	3	2	N	-0-					28

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	11	1	3	2	N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	10	-0-	10	24	10	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	38	11	1	3	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024

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
02	754	X	125	-0-	-629	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
03	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
04	420	X	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	245	1	15	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	Y	235	215	0			22
							259	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	143	-0-	-147	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	342	1	33	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	343	1	43	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	329	1	101	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	331	1	85	2	Y	73	72	0			3
							80	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	322	1	440	2	Y	133	128	0			8
							2	4	146	9							
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	342	1	488	2	Y	167	168	0			7
							2	4	184	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

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
02	1073	X	1060	-0-	-13	-0-	112	1	821	2	Y	115	110	0			24
							127	9									
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	133	138	0			19
							146	9									
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	130	124	0			25
							143	9									
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	155	158	0			22
							171	9									
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	Y	171	152	0			41
							188	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	182	181	0			42
							200	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	260	-0-	-262	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
03	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
05	279	X	270	-0-	-9	-0-	250	1	12	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	249	1	102	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	278	1	88	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	6					286
							7	9									
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	19	1	201	2	N	1	182	1			105
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	3					108
							3	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	68					176
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	N	15	118	1			73
							17	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	35					108

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

02	5336	X	5263	-0-	-73	-0-	8	1	4904	2	Y	258	266	1			14
							67	4	284	9							
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5	1	5454	2	Y	264	268	1			10
							9	4	290	9							
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5	1	5337	2	Y	237	235	1			12
							25	4	261	9							
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	6	1	5551	2	Y	239	244	1			7
							32	4	263	9							
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4	1	5245	2	Y	244	245	1			6
							75	4	268	9							
07	5704	X	4254	-0-	-1450	-0-	4	1	4005	2	Y	194	194	1			6
							32	4	213	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	366	2	Y	282	277	0			25
							310	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	311	315	0			21
							342	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	218	1	769	2	Y	581	567	0			35
							639	9									
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	1			Y	-0-	35	0			-0-
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	170	1	640	2	Y	33	35	0			4
							36	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	176	1	895	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	251	1	1017	2	Y	49	47	0			7
							54	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	895	2	Y	40	43	0			4
							44	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	2	Y	49	48	0			5
							54	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	285	1	925	2	Y	42	43	0			4
							46	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	302	1	400	2	Y	126	123	0			5
							6	4	139	9							
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	340	1	366	2	Y	155	153	0			7
							4	4	171	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	332	1	452	2	Y	162	162	0			7
							2	4	178	9							
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	331	1	173	2	Y	152	153	0			6
							167	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	309	1	498	2	Y	155	151	0			10
							2	4	171	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	322	1	491	2	Y	170	173	0			7
							2	4	187	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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	149	1	225	2	Y	154	149	0			13
							169	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	274	1	222	2	Y	159	161	0			11
							175	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	287	1	271	2	Y	182	182	0			11
							200	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	388	2	Y	225	216	0			20
							248	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	336	2	Y	234	238	0			16
							1	4	257	9							
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	294	1	343	2	Y	200	197	0			19
							220	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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	2	Y	216	213	0			19
							238	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1133	2	Y	247	250	0			16
							272	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	220	1	1097	2	Y	227	229	0			14
							250	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	208	204	0			18
							229	9									
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	219	1	1034	2	Y	221	224	0			15
							2	4	243	9							
07	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	241	1	1021	2	Y	183	181	0			17
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	128	1	432	2	Y	78	79	0			7
							86	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	241	1	485	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	475	2	Y	84	85	0			5
							92	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	508	2	Y	78	76	0			7
							86	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	251	1	459	2	Y	85	86	0			6
							1	4	94	9							
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	275	1	449	2	Y	70	69	0			7
							77	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	432	1	738	2	Y	380	352	0	21	1	63
							1	4	418	9							
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	525	1	1077	2	Y	560	586	0			37
							1	4	616	9							
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	666	1	864	2	Y	400	402	0			35
							440	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	731	1	886	2	Y	422	414	0			43
							6	4	464	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	Y	387	389	0			41
							426	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	475	1	643	2	Y	287	301	0			27
							316	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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	192	1	971	2	Y	136	139	0			16
							150	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	234	1	1141	2	Y	152	151	0			17
							167	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	245	1	1210	2	Y	159	152	0			24
							175	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	264	1	1150	2	Y	137	147	0			14
							151	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	271	1	1344	2	Y	172	168	0			18
							189	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	288	1	1264	2	Y	154	156	0			16
							169	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	7134	X	6512	-0-	-622	-0-	5	1	6281	2	Y	205	236	1			53
							226	9									
03	7626	X	6681	-0-	-945	-0-	3	1	6469	2	Y	190	177	1			66
							209	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	4	1	7236	2	Y	183	190	1			59
							201	9									
05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	8	1	7356	2	Y	179	201	1			37
							17	4	197	9							
06	6840	X	5819	-0-	-1021	-0-	7	1	5648	2	Y	149	135	1			51
							164	9									
07	7688	X	5545	-0-	-2143	-0-	7	1	5375	2	Y	134	165	1			20
							16	4	147	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	322	1	2019	2	Y	1125	1105	0			42
							29	4	1238	9							
03	2697	X	2121	-0-	-576	-0-	334	1	975	2	Y	727	738	0			31
							12	4	800	9							
04	2610	X	1951	-0-	-659	-0-	338	1	948	2	Y	602	607	0			26
							3	4	662	9							
05	2697	X	1453	-0-	-1244	-0-	327	1	415	2	Y	645	644	0			27
							1	4	710	9							
06	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	321	1	1052	2	Y	575	566	0			36
							5	4	633	9							
07	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	368	1	960	2	Y	588	601	0			23
							3	4	647	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
02	2378	X	1970	-0-	-408	-0-	1633	1	28	2	Y	281	291	0			9
							309	9									
03	2542	X	2207	-0-	-335	-0-	1538	1	669	9	Y	608	578	0			39
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	505	1	1556	2	Y	319	339	0			19
							9	4	351	9							
05	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	1132	1	919	2	Y	267	278	0			8
							3	4	294	9							
06	2460	X	1891	-0-	-569	-0-	1155	1	507	2	Y	207	208	0			7
							1	4	228	9							
07	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	490	1	1396	2	Y	273	269	0			11
							4	4	300	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1906	-0-	-66	-0-	8	1	1624	2	Y	248	257	0			14
							1	4	273	9							
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	1738	2	Y	252	256	0			10
							1	4	277	9							
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	2	Y	241	234	0			17
							1	4	265	9							
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	11	1	1734	2	Y	237	239	0			15
							4	4	261	9							
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	10	1	1616	2	Y	211	217	0			9
							1	4	232	9							
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	11	1	1721	2	Y	236	237	0			8
							1	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4418	X	4418	-0-		-0-		-0-	17	1	3583	2	Y	741	767	0			42
									3	4	815	9							
03	4709	X	4709	-0-		-0-		-0-	22	1	3856	2	Y	753	766	0			29
									3	4	828	9							
04	4525	X	4525	-0-		-0-		-0-	24	1	3709	2	Y	717	697	0			49
									3	4	789	9							
05	4564	X	4564	-0-		-0-		-0-	24	1	3766	2	Y	695	701	0			43
									9	4	765	9							
06	4510	X	4510	-0-		-0-		-0-	24	1	3757	2	Y	662	676	0			29
									1	4	728	9							
07	4661	X	4661	-0-		-0-		-0-	24	1	3852	2	Y	712	715	0			26
									2	4	783	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6734	X	6734	-0-		-0-		-0-	54	1	6343	2	Y	303	304	1			33
									4	4	333	9							
03	7218	X	7218	-0-		-0-		-0-	108	1	6790	2	Y	287	268	1			52
									4	4	316	9							
04	6871	X	6871	-0-		-0-		-0-	71	1	6513	2	Y	258	274	1			36
									3	4	284	9							
05	7098	X	7098	-0-		-0-		-0-	9	1	6807	2	Y	255	249	1			42
									1	4	281	9							
06	6757	X	6757	-0-		-0-		-0-	12	1	6466	2	Y	252	268	1			26
									2	4	277	9							
07	6775	X	6775	-0-		-0-		-0-	39	1	6452	2	Y	253	247	1			32
									6	4	278	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5492	X	5492	-0-		-0-		-0-	49	1	4947	2	Y	410	416	0			29
									45	4	451	9							
03	5736	X	5736	-0-		-0-		-0-	68	1	5199	2	Y	422	436	0			15
									5	4	464	9							
04	5502	X	5502	-0-		-0-		-0-	61	1	4991	2	Y	401	395	0			21
									9	4	441	9							
05	5673	X	5606	-67		-0-		-0-	54	1	5077	2	Y	409	409	0			21
									25	4	450	9							
06	5490	X	5400	-90		-0-		-0-	54	1	4901	2	Y	387	382	0			26
									19	4	426	9							
07	5673	X	5573	-100		-0-		-0-	50	1	5061	2	Y	411	415	0			22
									10	4	452	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	6343	-0-		-124		-0-	14	1	6167	2	Y	146	146	1			39
									1	4	161	9							
03	6820	X	6430	-0-		-390		-0-	15	1	6274	2	Y	128	131	1			36
									141	9									
04	6540	X	6002	-0-		-538		-0-	11	1	5867	2	Y	113	120	1			29
									124	9									
05	6789	X	6604	-0-		-185		-0-	14	1	6456	2	Y	121	132	1			18
									1	4	133	9							
06	6570	X	6118	-0-		-452		-0-	14	1	5952	2	Y	119	111	1			26
									21	4	131	9							
07	6789	X	5957	-0-		-832		-0-	13	1	5797	2	Y	113	119	1			20
									23	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2639	X	2410	-0-	-229	-0-	22	1	2288	2	Y	86	76	0			41
							5	4	95	9							
03	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	23	1	2326	2	Y	65	68	0			38
							4	4	72	9							
04	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	24	1	2327	2	Y	75	8	0			105
							4	4	83	9							
05	2573	N	1690	-0-	-883	-0-	20	1	1620	2	Y	44	105	0			44
							2	4	48	9							
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	21	1	2189	2	Y	68	59	0			53
							5	4	75	9							
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	28	1	2155	2	Y	64	79	0			38
							4	4	70	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	312	1	3409	2	Y	173	171	0			6
							49	4	190	9							
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	290	1	3802	2	Y	260	255	0			11
							46	4	286	9							
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	263	1	1870	2	Y	398	392	0			17
							7	4	438	9							
05	2201	X	1461	-0-	-740	-0-	257	1	763	2	Y	399	399	0			17
							2	4	439	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	1786	2	Y	327	323	0			21
							8	4	360	9							
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	287	1	1630	2	Y	334	342	0			13
							5	4	367	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	36	1	5705	2	Y	327	335	0			39
							1	4	360	9							
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	33	1	5736	2	Y	312	316	0			35
							343	9									
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	26	1	5558	2	Y	298	288	0			45
							328	9									
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	23	1	5398	2	Y	263	281	0			27
							289	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	23	1	5463	2	Y	285	282	0			30
							314	9									
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	21	1	5346	2	Y	266	269	0			27
							293	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	231	1	3229	2	Y	346	333	0			37
							1	4	381	9							
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	64	1	4494	2	Y	436	435	0			38
							1	4	480	9							
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	43	1	3700	2	Y	455	448	0			45
							12	4	501	9							
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	32	1	3324	2	Y	523	538	0			30
							1	4	575	9							
06	4470	X	3500	-0-	-970	-0-	32	1	3154	2	Y	284	289	0			25
							2	4	312	9							
07	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	37	1	3293	2	Y	260	260	0			25
							1	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3009	-0-	-471	-0-	230	1	2511	2	Y	243	233	0			26
							1	4	267	9							
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	348	1	3686	2	Y	323	321	0			28
							355	9									
04	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	291	1	2842	2	Y	316	313	0			31
							9	4	348	9							
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	278	1	3344	2	Y	407	415	0			23
							1	4	448	9							
06	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	274	1	3198	2	Y	223	227	0			19
							2	4	245	9							
07	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	251	1	3083	2	Y	189	190	0			18
							1	4	208	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	227	1	4089	2	Y	515	498	0			54
							1	4	567	9							
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	283	1	4738	2	Y	542	549	0			47
							1	4	596	9							
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	234	1	4256	2	Y	616	603	0			60
							14	4	678	9							
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	2	Y	692	712	0			40
							2	4	761	9							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	218	1	4288	2	Y	390	396	0			34
							3	4	429	9							
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	209	1	4431	2	Y	354	354	0			34
							1	4	389	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
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	337	1	2784	2	Y	342	338	0			13
							40	4	376	9							
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	360	1	3077	2	Y	505	496	0			22
							38	4	556	9							
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	353	1	2789	2	Y	389	394	0			17
							10	4	428	9							
05	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	330	1	1099	2	Y	376	377	0			16
							2	4	414	9							
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	328	1	2819	2	Y	338	333	0			21
							13	4	372	9							
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	340	1	2746	2	Y	371	377	0			15
							9	4	408	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
02	2175	X	607	-0-	-1568	-0-	334	1	222	2	Y	44	48	0			2
							3	4	48	9							
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	347	1	1606	2	Y	421	405	0			18
							20	4	463	9							
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	344	1	1747	2	Y	390	391	0			17
							6	4	429	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	Y	320	324	0			13
							1	4	352	9							
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	341	1	1511	2	Y	291	286	0			18
							7	4	320	9							
07	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	379	1	1412	2	Y	305	311	0			12
							4	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	269	1	3629	2	Y	118	109	1			23
							130	9									
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	323	1	3861	2	Y	131	122	1			32
							144	9									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	299	1	3837	2	Y	118	125	1			25
							130	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	321	1	4033	2	Y	119	123	1			21
							131	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	306	1	3627	2	Y	115	116	1			20
							127	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3360	2	Y	123	127	1			16
							135	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	338	1	3655	2	Y	820	793	0			59
							115	4	902	9							
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	346	1	3585	2	Y	802	806	0			55
							3	4	882	9							
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	325	1	3572	2	Y	730	731	0			54
							22	4	803	9							
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	319	1	3229	2	Y	598	601	0			51
							21	4	658	9							
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	315	1	2933	2	Y	523	534	0			40
							575	9									
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	336	1	3229	2	Y	599	603	0			36
							11	4	659	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

02	2001	X	1189	-0-	-812	-0-	297	1	524	2	Y	320	327	0			23
							16	4	352	9							
03	2139	X	1392	-0-	-747	-0-	322	1	641	2	Y	389	386	0			26
							1	4	428	9							
04	1710	N	1196	-0-	-514	-0-	305	1	551	2	Y	306	310	0			22
							3	4	337	9							
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	317	1	1279	2	Y	644	611	0			55
							8	4	708	9							
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	316	1	1165	2	Y	564	576	0			43
							620	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	343	1	1170	2	Y	589	597	0			35
							4	4	648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

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
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	291	1	908	2	Y	723	717	0			52
							29	4	795	9							
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	324	1	942	2	Y	747	748	0			51
							1	4	822	9							
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	305	1	1363	2	Y	990	968	0			73
							9	4	1089	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	304	1	1474	2	Y	968	959	0			82
							10	4	1065	9							
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	1553	2	Y	983	990	0			75
							1081	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	340	1	1431	2	Y	942	960	0			57
							5	4	1036	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

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
02	13340	X	1989	-0-	-11351	-0-	16	1	1892	2	Y	73	88	1			8
							1	4	80	9							
03	14260	X	293	-0-	-13967	-0-	4	1	278	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
04	13230	X	2718	-0-	-10512	-0-	28	1	2599	2	Y	82	73	1			11
							1	4	90	9							
05	10726	X	5534	-0-	-5192	-0-	7	1	5348	2	Y	162	147	1			26
							1	4	178	9							
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	33	1	18712	2	Y	586	553	1			59
							5	4	645	9							
07	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	87	1	14238	2	Y	451	453	1			57
							13	4	496	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	152	1	5600	2	Y	640	629	0			56
							1	4	704	9							
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	162	1	5490	2	Y	653	666	0			43
							1	4	718	9							
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	154	1	5324	2	Y	598	605	0			36
							2	4	658	9							
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	266	1	5885	2	Y	571	557	0			50
							1	4	628	9							
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	305	1	5123	2	Y	596	606	0			40
							10	4	656	9							
07	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	300	1	4935	2	Y	482	477	0			45
							2	4	530	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

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
02	3799	X	3471	-0-	-328	-0-	180	1	1990	2	Y	1183	1191	0			140
							1301	9									
03	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	196	1	2288	2	Y	1292	1286	0			146
							1421	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	193	1	2162	2	Y	1198	1164	0			180
							1318	9									
05	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	204	1	2066	2	Y	1043	1116	0			107
							1147	9									
06	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	208	1	2076	2	Y	1124	1112	0			119
							1236	9									
07	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	220	1	2005	2	Y	1031	1046	0			104
							1134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	6873	X	5974	-0-	-899	-0-	5	1	5824	2	Y	132	155	1			34
							145	9									
03	7347	X	6552	-0-	-795	-0-	3	1	6406	2	Y	130	119	1			45
							143	9									
04	7110	X	7093	-0-	-17	-0-	4	1	6955	2	Y	122	128	1			39
							134	9									
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	8	1	7211	2	Y	121	135	1			25
							17	4	133	9							
06	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	8	1	6308	2	Y	116	101	1			40
							128	9									
07	7316	X	6630	-0-	-686	-0-	8	1	6482	2	Y	110	134	1			16
							19	4	121	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12876	X	9351	-0-	-3525	-0-	7	1	9182	2	Y	147	171	1			38
							162	9									
03	13764	X	9979	-0-	-3785	-0-	5	1	9818	2	Y	142	131	1			49
							156	9									
04	12570	X	11635	-0-	-935	-0-	6	1	11472	2	Y	143	146	1			46
							157	9									
05	12059	X	11684	-0-	-375	-0-	12	1	11494	2	Y	137	155	1			28
							27	4	151	9							
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	12	1	9896	2	Y	129	113	1			44
							142	9									
07	12028	X	11318	-0-	-710	-0-	14	1	11122	2	Y	136	160	1			20
							32	4	150	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 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
02	4176	X	1204	-0-	-2972	-0-	358	1	813	2	Y	29	28	0			3
							1	4	32	9							
03	2604	X	1297	-0-	-1307	-0-	462	1	798	2	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
04	1590	X	1273	-0-	-317	-0-	466	1	765	2	Y	34	32	0			4
							5	4	37	9							
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	489	1	892	2	Y	35	36	0			3
							2	4	39	9							
06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	503	1	973	2	Y	40	37	0			6
							44	9									
07	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	496	1	748	2	Y	34	35	0			5
							9	4	37	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 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
02	6032	X	6022	-0-	-10	-0-	504	1	5357	2	Y	142	144	0			13
							5	4	156	9							
03	6448	X	5093	-0-	-1355	-0-	494	1	4439	2	Y	137	141	0			9
							9	4	151	9							
04	7410	X	4067	-0-	-3343	-0-	323	1	3591	2	Y	120	115	0			14
							21	4	132	9							
05	7657	X	5160	-0-	-2497	-0-	364	1	4634	2	Y	136	137	0			13
							12	4	150	9							
06	7410	X	5110	-0-	-2300	-0-	392	1	4563	2	Y	140	130	0			23
							1	4	154	9							
07	6448	X	4927	-0-	-1521	-0-	412	1	4310	2	Y	141	143	0			21
							50	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 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
02	6467	X	2701	-0-	-3766	-0-	451	1	2204	2	Y	40	39	0			4
							2	4	44	9							
03	4681	X	2582	-0-	-2099	-0-	521	1	2011	2	Y	42	43	0			3
							4	4	46	9							
04	3090	X	2266	-0-	-824	-0-	520	1	1694	2	Y	38	36	0			5
							10	4	42	9							
05	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	476	1	1996	2	Y	39	40	0			4
							5	4	43	9							
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	543	1	2043	2	Y	42	39	0			7
							1	4	46	9							
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	510	1	2265	2	Y	50	50	0			7
							26	4	55	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	1431	-0-	-6341	-0-	3	1	1399	2	Y	26	64	1			7
							29	9									
03	8897	X	3446	-0-	-5451	-0-	8	1	3381	2	Y	52	44	1			15
							57	9									
04	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	27	1	14294	2	Y	210	171	1			54
							231	9									
05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	40	1	18765	2	Y	266	281	1			39
							2	4	293	9							
06	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	34	1	14367	2	Y	218	210	1			47
							52	4	240	9							
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	25	1	10885	2	Y	161	180	1			28
							43	4	177	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7624	-0-	-1308	-0-	16	1	7476	2	Y	119	122	1			32
							1	4	131	9							
03	9548	X	8533	-0-	-1015	-0-	20	1	8388	2	Y	114	114	1			32
							125	9									
04	8820	X	8359	-0-	-461	-0-	16	1	8225	2	Y	107	111	1			28
							118	9									
05	9114	X	8717	-0-	-397	-0-	18	1	8580	2	Y	107	119	1			16
							1	4	118	9							
06	8340	X	7780	-0-	-560	-0-	18	1	7623	2	Y	102	96	1			22
							27	4	112	9							
07	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	19	1	8242	2	Y	108	111	1			19
							33	4	119	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	32	1	5712	2	Y	367	369	0			11
							6	4	404	9							
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	22	1	6033	2	Y	387	387	0			11
							4	4	426	9							
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	20	1	5756	2	Y	369	371	0			9
							14	4	406	9							
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	21	1	6096	2	Y	372	370	0			11
							2	4	409	9							
06	6150	X	6114	-0-	-36	-0-	26	1	5716	2	Y	338	339	0			10
							372	9									
07	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	31	1	5903	2	Y	350	349	0			11
							1	4	385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	44	1	7915	2	Y	549	552	0			16
							9	4	604	9							
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	30	1	8305	2	Y	576	576	0			16
							6	4	634	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	28	1	8013	2	Y	555	558	0			13
							20	4	611	9							
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	29	1	8495	2	Y	562	558	0			17
							2	4	618	9							
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	36	1	8023	2	Y	511	514	0			14
							562	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	43	1	8256	2	Y	530	528	0			16
							1	4	583	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	23	1	4230	2	Y	343	345	0			10
							5	4	377	9							
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4517	2	Y	366	366	0			10
							3	4	403	9							
04	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	15	1	4266	2	Y	345	347	0			8
							11	4	380	9							
05	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	15	1	4387	2	Y	339	337	0			10
							1	4	373	9							
06	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	18	1	4027	2	Y	301	302	0			9
							331	9									
07	4929	X	4689	-0-	-240	-0-	23	1	4310	2	Y	323	322	0			10
							1	4	355	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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	253	1	1694	2	Y	311	292	0			33
							342	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	1821	2	Y	303	310	0			26
							333	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	288	1	1449	2	Y	306	302	0			30
							5	4	337	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	284	1	1427	2	Y	331	342	0			19
							1	4	364	9							
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	279	1	1308	2	Y	173	177	0			15
							1	4	190	9							
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	260	1	1356	2	Y	158	158	0			15
							174	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
02	4408	X	2069	-0-	-2339	-0-	249	1	1476	2	Y	313	297	0			37
							344	9									
03	4712	X	1974	-0-	-2738	-0-	209	1	1445	2	Y	291	295	0			33
							320	9									
04	4560	X	557	-0-	-4003	-0-	174	1	315	2	Y	62	86	0			9
							68	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	2	Y	563	514	0			58
							619	9									
06	2130	X	977	-0-	-1153	-0-	268	1	585	2	Y	113	159	0			12
							124	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	295	1	2806	2	Y	515	475	0			52
							567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	1508	X	1134	-0-	-374	-0-	196	1	926	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	1612	X	693	-0-	-919	-0-	201	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	203	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	233	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	234	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1489	-0-	-557	-0-	225	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	231	1	3708	2	Y	407	410	0			10
							48	4	448	9							
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	251	1	3850	2	Y	415	414	0			11
							2	4	457	9							
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	236	1	3718	2	Y	390	393	0			8
							4	4	429	9							
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	270	1	3740	2	Y	379	379	0			8
							29	4	417	9							
06	4590	X	3890	-0-	-700	-0-	274	1	3332	2	Y	258	255	0			11
							284	9									
07	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	270	1	3488	2	Y	301	292	0			20
							11	4	331	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	266	1	5048	2	Y	578	577	0			14
							65	4	636	9							
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	275	1	4250	2	Y	479	480	0			13
							3	4	527	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	261	1	3789	2	Y	415	419	0			9
							4	4	457	9							
05	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	308	1	3587	2	Y	379	380	0			8
							28	4	417	9							
06	5670	X	3346	-0-	-2324	-0-	316	1	2782	2	Y	225	224	0			9
							248	9									
07	6417	X	3420	-0-	-2997	-0-	270	1	2857	2	Y	258	250	0			17
							9	4	284	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	134	1	1796	2	Y	300	302	0			14
							151	4	330	9							
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2022	2	Y	282	279	0			17
							22	4	310	9							
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	Y	268	266	0			19
							13	4	295	9							
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2272	2	Y	316	316	0			19
							164	4	348	9							
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	118	1	2295	2	Y	306	306	0			19
							337	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	127	1	2364	2	Y	314	316	0			17
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

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
02	1015	N	616	-0-	-399	-0-	162	1	212	2	Y	204	210	0			10
							18	4	224	9							
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	192	1	657	2	Y	523	502	0			31
							7	4	575	9							
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	186	1	1547	2	Y	1062	1018	0			75
							9	4	1168	9							
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	294	2	Y	235	296	0			14
							21	4	259	9							
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	163	1	87	2	Y	67	77	0			4
							74	9									
07	3007	X	305	-0-	-2702	-0-	177	1	70	2	Y	53	54	0			3
							58	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

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
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	206	1	2680	2	Y	360	358	0			17
							226	4	396	9							
03	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	185	1	2744	2	Y	306	305	0			18
							30	4	337	9							
04	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	167	1	2883	2	Y	277	275	0			20
							16	4	305	9							
05	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	156	1	2692	2	Y	300	302	0			18
							194	4	330	9							
06	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	146	1	2661	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
07	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	156	1	2690	2	Y	287	288	0			16
							316	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

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
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	258	1	3101	2	Y	518	519	0			25
							261	4	570	9							
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	223	1	3446	2	Y	477	474	0			28
							38	4	525	9							
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	86	1	3462	2	Y	414	413	0			29
							20	4	455	9							
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	110	1	3444	2	Y	479	479	0			29
							248	4	527	9							
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	2	Y	436	438	0			27
							480	9									
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	137	1	3787	2	Y	502	502	0			27
							552	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

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
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	155	1	2864	2	Y	485	484	0			23
							241	4	534	9							
03	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	169	1	2761	2	Y	389	389	0			23
							30	4	428	9							
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	140	1	4294	2	Y	521	507	0			37
							24	4	573	9							
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	133	1	3407	2	Y	480	488	0			29
							245	4	528	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	137	1	3782	2	Y	510	508	0			31
							561	9									
07	5208	X	4504	-0-	-704	-0-	130	1	3810	2	Y	513	516	0			28
							564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	176	1	2794	2	Y	665	669	0			32
							236	4	732	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	236	1	2999	2	Y	593	590	0			35
							33	4	652	9							
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	183	1	4163	2	Y	710	695	0			50
							24	4	781	9							
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	205	1	4278	2	Y	849	847	0			52
							308	4	934	9							
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	192	1	4418	2	Y	837	838	0			51
							921	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	211	1	4488	2	Y	849	854	0			46
							934	9									

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
02	14442	X	13624	-0-	-818	-0-	29	1	13332	2	Y	238	245	1			64
							1	4	262	9							
03	15593	X	14700	-0-	-893	-0-	34	1	14423	2	Y	221	223	1			62
							243	9									
04	15960	X	15506	-0-	-454	-0-	29	1	15233	2	Y	222	227	1			57
							244	9									
05	16492	X	13799	-0-	-2693	-0-	29	1	13560	2	Y	190	219	1			28
							1	4	209	9							
06	15960	X	15302	-0-	-658	-0-	35	1	14965	2	Y	225	204	1			49
							54	4	248	9							
07	16027	X	15133	-0-	-894	-0-	34	1	14802	2	Y	216	227	1			38
							59	4	238	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
02	2233	N	2116	-0-	-117	-0-	303	1	1231	2	Y	529	543	0			76
							582	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	360	1	1142	2	Y	586	590	0			72
							645	9									
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	354	1	1434	2	Y	709	685	0			96
							780	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	313	1	1425	2	Y	615	633	0			78
							677	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	266	1	1407	2	Y	596	613	0			61
							656	9									
07	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	216	1	1361	2	Y	598	595	0			64
							658	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
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	57	1	6751	2	Y	350	352	1			38
							4	4	385	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	116	1	7299	2	Y	334	312	1			60
							5	4	367	9							
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	76	1	7034	2	Y	303	321	1			42
							3	4	333	9							
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	10	1	7320	2	Y	298	291	1			49
							1	4	328	9							
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	12	1	6952	2	Y	293	312	1			30
							2	4	322	9							
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	43	1	7068	2	Y	301	293	1			38
							7	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	72	1	8465	2	Y	351	348	1			38
							5	4	386	9							
03	9486	X	9445	-0-	-41	-0-	142	1	8937	2	Y	327	306	1			59
							6	4	360	9							
04	9180	X	8574	-0-	-606	-0-	89	1	8172	2	Y	281	301	1			39
							4	4	309	9							
05	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	11	1	8625	2	Y	280	273	1			46
							1	4	308	9							
06	9180	X	8086	-0-	-1094	-0-	14	1	7782	2	Y	262	281	1			27
							2	4	288	9							
07	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	52	1	8486	2	Y	289	279	1			37
							8	4	318	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	258	1	2937	2	Y	579	587	0			14
							38	4	637	9							
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	282	1	3032	2	Y	587	585	0			16
							2	4	646	9							
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	266	1	2966	2	Y	558	562	0			12
							3	4	614	9							
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	306	1	3082	2	Y	559	560	0			11
							24	4	615	9							
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	309	1	2716	2	Y	379	374	0			16
							417	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	302	1	2820	2	Y	436	424	0			28
							9	4	480	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
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	259	1	2889	2	Y	553	564	0			13
							37	4	608	9							
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	Y	602	599	0			16
							2	4	662	9							
04	4410	X	4045	-0-	-365	-0-	237	1	3168	2	Y	579	583	0			12
							3	4	637	9							
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	287	1	3310	2	Y	584	584	0			12
							26	4	642	9							
06	4410	X	3071	-0-	-1339	-0-	246	1	2459	2	Y	333	331	0			14
							366	9									
07	4185	X	2283	-0-	-1902	-0-	188	1	1792	2	Y	270	266	0			18
							6	4	297	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
02	3016	X	2235	-0-	-781	-0-	250	1	1626	2	Y	307	313	0			7
							21	4	338	9							
03	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	274	1	1761	2	Y	328	326	0			9
							1	4	361	9							
04	3120	X	1984	-0-	-1136	-0-	257	1	1439	2	Y	260	263	0			6
							2	4	286	9							
05	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	283	1	1684	2	Y	293	293	0			6
							13	4	322	9							
06	2520	X	1924	-0-	-596	-0-	283	1	1431	2	Y	191	189	0			8
							210	9									
07	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	270	1	1433	2	Y	213	207	0			14
							5	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	4321	X	4018	-0-	-303	-0-	20	1	3654	2	Y	309	310	0		9
							4	4	340	9						
03	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	14	1	3735	2	Y	317	317	0		9
							2	4	349	9						
04	4320	X	3894	-0-	-426	-0-	13	1	3542	2	Y	300	302	0		7
							9	4	330	9						
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	14	1	3952	2	Y	319	317	0		9
							1	4	351	9						
06	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	16	1	3590	2	Y	280	281	0		8
							308	9								
07	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	18	1	3438	2	Y	269	269	0		8
							1	4	296	9						

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	1	1	3	2	Y	2	16	0		-0-
							2	9								
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	9	2	Y	4	3	0		1
							4	9								
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	1	0		-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	20	18	0		2
							22	9								
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	445	2	Y	50	45	0		7
							55	9								

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
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	351	1	1160	2	Y	369	385	0		53
							406	9								
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	405	1	1122	2	Y	425	426	0		52
							468	9								
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	367	1	1337	2	Y	489	475	0		66
							538	9								
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	311	1	1363	2	Y	435	446	0		55
							479	9								
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	295	1	1231	2	Y	385	401	0		39
							424	9								
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	347	1	1345	2	Y	437	429	0		47
							481	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
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	51	1	7378	2	Y	366	347	1		72
							403	9								
03	9145	X	8515	-0-	-630	-0-	66	1	7996	2	Y	412	382	1		102
							453	9								
04	8850	X	8120	-0-	-730	-0-	51	1	7677	2	Y	356	383	1		75
							392	9								
05	9145	X	8314	-0-	-831	-0-	53	1	7872	2	Y	354	366	1		63
							389	9								
06	8250	X	6967	-0-	-1283	-0-	42	1	6577	2	Y	316	324	1		55
							348	9								
07	8525	X	5876	-0-	-2649	-0-	46	1	5492	2	Y	307	321	1		41
							338	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	53	1	7718	2	Y	428	394	1			84
							471	9									
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	63	1	7662	2	Y	442	416	1			110
							486	9									
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	52	1	7802	2	Y	404	429	1			85
							444	9									
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	52	1	7814	2	Y	394	409	1			70
							433	9									
06	7830	X	7473	-0-	-357	-0-	45	1	7012	2	Y	378	382	1			66
							416	9									
07	8091	X	6712	-0-	-1379	-0-	53	1	6229	2	Y	391	405	1			52
							430	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	440	2	217	9	N	197	179	1			102
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					102
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	244	1	4947	2	Y	498	501	0			35
							45	4	548	9							
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	257	1	5438	2	Y	536	552	0			19
							5	4	590	9							
04	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	269	1	4829	2	Y	472	466	0			25
							9	4	519	9							
05	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	338	1	5041	2	Y	494	493	0			26
							25	4	543	9							
06	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	316	1	4924	2	Y	472	466	0			32
							19	4	519	9							
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	328	1	5306	2	Y	524	528	0			28
							11	4	576	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

02	5307	X	5231	-0-	-76	-0-	45	1	4548	2	Y	543	545	0			38
							41	4	597	9							
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	61	1	4671	2	Y	546	565	0			19
							4	4	601	9							
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	53	1	4298	2	Y	498	491	0			26
							8	4	548	9							
05	5673	X	5104	-0-	-569	-0-	47	1	4464	2	Y	519	518	0			27
							22	4	571	9							
06	5400	X	4889	-0-	-511	-0-	47	1	4289	2	Y	488	482	0			33
							16	4	537	9							
07	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	44	1	4465	2	Y	523	528	0			28
							9	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	461	2	Y	138	140	0			15
							152	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	113	110	0			18
							124	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	11687	X	9754	-0-	-1933	-0-	8	1	9540	2	Y	187	228	1			48
							206	9									
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	6	1	12400	2	Y	222	193	1			77
							244	9									
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	7	1	13033	2	Y	199	212	1			64
							219	9									
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	14	1	13258	2	Y	195	219	1			40
							32	4	215	9							
06	12090	X	11350	-0-	-740	-0-	14	1	11140	2	Y	178	157	1			61
							196	9									
07	12493	X	10216	-0-	-2277	-0-	12	1	10010	2	Y	150	189	1			22
							29	4	165	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	271	1	3377	2	N	61					318
							67	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	316	1	3359	2	N	60	183	1			195
							66	9									
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	296	1	2968	2	N	54	178	1			71
							59	9									
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	223	1	2785	2	N	31					102
							34	9									
06	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	237	1	2915	2	N	54					156
							59	9									
07	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	231	1	2969	2	N	46					202
							51	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
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	16	1	2584	2	Y	181	180	0			21
							199	9									
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	15	1	2557	2	Y	171	173	0			19
							188	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	2	Y	159	154	0			24
							175	9									
05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	10	1	2412	2	Y	144	153	0			15
							158	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	10	1	2412	2	Y	154	153	0			16
							169	9									
07	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	9	1	2345	2	Y	142	144	0			14
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3973	X	3712	-0-	-261	-0-	323	1	2945	2	Y	379	385	0			27
							27	4	417	9							
03	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	328	1	3429	2	Y	431	443	0			15
							3	4	474	9							
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	324	1	3329	2	Y	416	409	0			22
							6	4	458	9							
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	475	1	3626	2	Y	454	452	0			24
							18	4	499	9							
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	443	1	3361	2	Y	410	407	0			27
							13	4	451	9							
07	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	439	1	3319	2	Y	418	423	0			22
							7	4	460	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
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	238	1	2909	2	Y	240	228	0			36
							59	4	264	9							
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	242	1	3017	2	Y	278	277	0			37
							6	4	306	9							
04	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	248	1	2747	2	Y	239	241	0			35
							4	4	263	9							
05	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	250	1	2211	2	Y	185	195	0			25
							3	4	204	9							
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	270	1	2942	2	Y	271	257	0			39
							1	4	298	9							
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	302	1	3972	2	Y	356	344	0			51
							392	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	256	1	2913	2	Y	254	243	0			27
							1	4	279	9							
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	121	1	3309	2	Y	262	266	0			23
							288	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	35	1	3016	2	Y	303	296	0			30
							10	4	333	9							
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	29	1	2939	2	Y	282	296	0			16
							1	4	310	9							
06	3090	X	3007	-0-	-83	-0-	28	1	2808	2	Y	154	157	0			13
							2	4	169	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	34	1	3002	2	Y	145	144	0			14
							1	4	160	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1733	-0-	-181	-0-	76	1	1603	2	Y	49	54	0			4
							54	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	225	1	3658	2	Y	117	113	0			8
							1	4	129	9							
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	231	1	3468	2	Y	104	106	0			6
							1	4	114	9							
05	2046	X	477	-0-	-1569	-0-	256	1	215	2	Y	5	11	0			-0-
							6	9									
06	1980	X	454	-0-	-1526	-0-	255	1	192	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2046	X	266	-0-	-1780	-0-	165	1	98	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

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
02	2204	N	1988	-0-	-216	-0-	354	1	1373	2	Y	226	230	0			16
							12	4	249	9							
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	337	1	1577	2	Y	253	260	0			9
							1	4	278	9							
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	384	1	1570	2	Y	250	246	0			13
							3	4	275	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	494	1	1596	2	Y	255	255	0			13
							8	4	281	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	470	1	1599	2	Y	250	246	0			17
							6	4	275	9							
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	464	1	1487	2	Y	239	243	0			13
							3	4	263	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

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
02	4756	X	3953	-0-	-803	-0-	342	1	3168	2	Y	376	385	0			26
							29	4	414	9							
03	5394	X	3892	-0-	-1502	-0-	333	1	3152	2	Y	367	380	0			13
							3	4	404	9							
04	5220	X	3624	-0-	-1596	-0-	378	1	2877	2	Y	331	327	0			17
							5	4	364	9							
05	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	461	1	2776	2	Y	322	322	0			17
							14	4	354	9							
06	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	455	1	2946	2	Y	333	328	0			22
							11	4	366	9							
07	4216	X	2777	-0-	-1439	-0-	435	1	2072	2	Y	242	251	0			13
							4	4	266	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	348	1	48	2	Y	168	155	0			16
							185	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	390	1	72	2	Y	289	285	0			20
							318	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	398	1	91	2	Y	396	368	0			48
							1	4	436	9							
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	418	1	134	2	Y	518	515	0			51
							570	9									
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	441	1	200	2	Y	88	125	0			14
							97	9									
07	961	N	796	-0-	-165	-0-	497	1	194	2	Y	94	94	0			14
							2	4	103	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	256	1	485	2	Y	301	290	0			28
							331	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	283	1	426	2	Y	309	316	0			21
							1	4	340	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	289	1	379	2	Y	297	282	0			36
							2	4	327	9							
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	457	2	Y	316	321	0			31
							1	4	348	9							
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	320	1	446	2	Y	319	298	0			52
							351	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	364	1	378	2	Y	291	301	0			42
							4	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	394	1	1097	2	Y	340	319	0			32
							1	4	374	9							
03	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	456	1	1013	2	Y	366	373	0			25
							2	4	403	9							
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	465	1	782	2	Y	306	294	0			37
							5	4	337	9							
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	491	1	986	2	Y	340	344	0			33
							3	4	374	9							
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1172	2	Y	419	384	0			68
							461	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	596	1	1131	2	Y	435	440	0			63
							13	4	479	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
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	2	Y	136	137	0			16
							150	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	13	1	2201	2	Y	141	141	0			16
							155	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	2	Y	127	124	0			19
							140	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	1982	2	Y	114	121	0			12
							125	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	8	1	1981	2	Y	122	121	0			13
							134	9									
07	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	8	1	1912	2	Y	111	113	0			11
							122	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	321	1	919	2	Y	982	874	0	52	1	163
							1	4	1080	9							
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	387	1	1070	2	Y	1150	1238	0			75
							1	4	1265	9							
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	568	1	1090	2	Y	1048	1030	0			93
							1153	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	467	1	1115	2	Y	1099	1080	0			112
							7	4	1209	9							
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	1015	1019	0			108
							1	4	1117	9							
07	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	533	1	1041	2	Y	961	980	0			89
							1	4	1057	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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	Y	160	148	0			24
							176	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	164	1	638	2	Y	108	115	0			17
							1	4	119	9							
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	423	2	Y	275	239	0			53
							303	9									
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	399	1	1871	2	Y	171	204	0			20
							7	4	188	9							
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	525	1	1873	2	Y	195	197	0			18
							1	4	215	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	507	1	1789	2	Y	310	287	0			41
							341	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

02	1740	N	1355	-0-	-385	-0-	22	1	698	2	Y	576	516	0	30 1		96
							1	4	634	9							
03	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	22	1	790	2	Y	656	709	0			43
							722	9									
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	19	1	719	2	Y	534	530	0			47
							587	9									
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	21	1	766	2	Y	583	571	0			59
							5	4	641	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	Y	595	591	0			63
							655	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	Y	606	613	0			56
							1	4	667	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

02	2291	X	1926	-0-	-365	-0-	28	1	1737	2	Y	143	119	0			71
							4	4	157	9							
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	2	Y	197	199	0			69
							217	9									
04	2340	N	956	-0-	-1384	-0-	16	1	871	2	Y	63	86	0			46
							69	9									
05	2046	N	789	-0-	-1257	-0-	16	1	687	2	Y	58	89	0			15
							22	4	64	9							
06	2370	N	86	-0-	-2284	-0-	2	1	78	2	Y	5	18	0			2
							6	9									
07	3100	N	3946	-0-	846	846	59	1	3582	2	Y	269	222	0			49
							9	4	296	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

02	1334	N	603	-0-	-731	-0-	272	1	229	2	Y	93	192	0			15
							102	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	305	1	293	2	Y	129	124	0			20
							142	9									
04	1380	X	933	-0-	-447	-0-	313	1	440	2	Y	164	154	0			30
							180	9									
05	1426	X	954	-0-	-472	-0-	341	1	432	2	Y	163	163	0			30
							2	4	179	9							
06	1380	X	1088	-0-	-292	-0-	269	1	563	2	Y	233	230	0			33
							256	9									
07	961	X	898	-0-	-63	-0-	271	1	430	2	Y	179	186	0			26
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

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
02	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	219	1	882	2	Y	507	452	0	27	1	84
								1	4	558	9							
03	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	328	1	1002	2	Y	578	624	0			38
								1	4	636	9							
04	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	326	1	1053	2	Y	543	533	0			48
								597	9									
05	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	403	1	1194	2	Y	632	616	0			64
								8	4	695	9							
06	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	74	1	1230	2	Y	585	587	0			62
								1	4	644	9							
07	2131	X	2131	-0-		-0-	-0-	306	1	1180	2	Y	585	593	0			54
								1	4	644	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

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
02	1189	N	1036	-0-		-153	-0-	222	1	519	2	Y	268	257	0			43
								295	9									
03	1271	N	712	-0-		-559	-0-	225	1	302	2	Y	168	185	0			26
								185	9									
04	900	N	437	-0-		-463	-0-	203	1	154	2	Y	73	86	0			13
								80	9									
05	1116	N	819	-0-		-297	-0-	152	1	436	2	Y	208	183	0			38
								2	4	229	9							
06	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	335	1	994	2	Y	524	488	0			74
								576	9									
07	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	281	1	633	2	Y	333	359	0			48
								366	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2282	-0-		-357	-0-	254	1	1793	2	Y	181	168	0			27
								36	4	199	9							
03	2697	X	2618	-0-		-79	-0-	284	1	2073	2	Y	234	230	0			31
								4	4	257	9							
04	2610	X	2607	-0-		-3	-0-	269	1	2091	2	Y	222	221	0			32
								3	4	244	9							
05	2697	X	2675	-0-		-22	-0-	227	1	2197	2	Y	225	227	0			30
								3	4	248	9							
06	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-	218	1	2327	2	Y	218	217	0			31
								1	4	240	9							
07	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	233	1	2315	2	Y	208	209	0			30
								229	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4340	-0-		-213	-0-	32	1	4100	2	Y	171	162	1			29
								20	4	188	9							
03	5270	X	3279	-0-		-1991	-0-	20	1	3127	2	Y	120	136	1			13
								132	9									
04	5100	X	2907	-0-		-2193	-0-	19	1	2776	2	Y	97	89	1			21
								5	4	107	9							
05	5270	X	2212	-0-		-3058	-0-	13	1	2118	2	Y	70	82	1			9
								4	4	77	9							
06	4860	X	2034	-0-		-2826	-0-	12	1	1945	2	Y	65	63	1			11
								5	4	72	9							
07	4650	X	1472	-0-		-3178	-0-	10	1	1408	2	Y	48	51	1			8
								1	4	53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	36	1	2403	2	Y	191	190	0			20
							1	4	210	9							
03	3100	N	3103	-0-	3	3	40	1	2837	2	Y	205	207	0			18
							226	9									
04	2878	N	2875	-0-	-3	-0-	30	1	2578	2	Y	235	230	0			23
							8	4	259	9							
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	26	1	2665	2	Y	267	275	0			15
							1	4	294	9							
06	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	25	1	2482	2	Y	142	145	0			12
							1	4	156	9							
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	Y	139	138	0			13
							1	4	153	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	304	1	2281	2	Y	446	425	0			67
							46	4	491	9							
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	286	1	2433	2	Y	530	527	0			70
							5	4	583	9							
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	269	1	2098	2	Y	432	439	0			63
							3	4	475	9							
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	220	1	2236	2	Y	441	445	0			59
							3	4	485	9							
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	230	1	2402	2	Y	435	432	0			62
							1	4	479	9							
07	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	216	1	1773	2	Y	308	326	0			44
							339	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	250	1	1037	2	Y	80	76	1			12
							19	4	88	9							
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	283	1	1307	2	Y	112	113	1			11
							123	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	2	Y	118	123	1			6
							19	4	130	9							
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	259	1	1856	2	Y	163	158	1			11
							80	4	179	9							
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	221	1	2113	2	Y	170	173	1			8
							7	4	187	9							
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	232	1	1538	2	Y	127	125	1			10
							9	4	140	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	157	1	2627	2	Y	141	135	1			20
							48	4	155	9							
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	216	1	1930	2	Y	116	124	1			12
							128	9									
04	2190	X	1571	-0-	-619	-0-	205	1	1277	2	Y	66	75	1			3
							16	4	73	9							
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	238	1	1866	2	Y	114	109	1			8
							81	4	125	9							
06	2190	X	1413	-0-	-777	-0-	192	1	1148	2	Y	63	68	1			3
							4	4	69	9							
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	221	1	4847	2	Y	275	257	1			21
							27	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4606	-0-	-382	-0-	143	1	3890	2	Y	518	522	0			64
							3	4	570	9							
03	5332	X	4711	-0-	-621	-0-	39	1	4084	2	Y	534	525	0			73
							1	4	587	9							
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	36	1	3972	2	Y	487	509	0			51
							6	4	536	9							
05	5022	X	4994	-0-	-28	-0-	54	1	4426	2	Y	465	460	0			56
							2	4	512	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	53	1	4518	2	Y	427	427	0			56
							470	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	54	1	4484	2	Y	425	433	0			48
							2	4	468	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	210	1	5375	2	Y	495	494	0			61
							4	4	545	9							
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	296	1	5253	2	Y	476	472	0			65
							1	4	524	9							
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	214	1	4700	2	Y	400	423	0			42
							7	4	440	9							
05	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	58	1	4744	2	Y	400	394	0			48
							2	4	440	9							
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	57	1	4815	2	Y	367	367	0			48
							404	9									
07	6572	X	5215	-0-	-1357	-0-	57	1	4756	2	Y	363	370	0			41
							3	4	399	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1921	1	25	2	Y	561	566	0			18
							617	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2043	1	426	9	Y	387	380	0			25
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	663	1	415	2	Y	191	205	0			11
							2	4	210	9							
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1516	1	187	2	Y	123	130	0			4
							1	4	135	9							
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1529	1	165	2	Y	151	150	0			5
							166	9									
07	2728	X	1206	-0-	-1522	-0-	471	1	494	2	Y	218	214	0			9
							1	4	240	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7656	X	6708	-0-	-948	-0-	5	1	6559	2	Y	131	154	1			34
							144	9									
03	8184	X	7345	-0-	-839	-0-	4	1	7198	2	Y	130	119	1			45
							143	9									
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	4	1	7859	2	Y	121	127	1			39
							133	9									
05	7285	X	6663	-0-	-622	-0-	7	1	6533	2	Y	97	116	1			20
							16	4	107	9							
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	9	1	7011	2	Y	114	95	1			39
							125	9									
07	8246	X	6333	-0-	-1913	-0-	8	1	6204	2	Y	94	119	1			14
							18	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	10991	X	118	-0-	-10873	-0-	117	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	11749	X	6114	-0-	-5635	-0-	3	1	6019	2	Y	84	55	1			29
							92	9									
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	6	1	10431	2	Y	174	147	1			56
							191	9									
05	8432	X	7430	-0-	-1002	-0-	8	1	7324	2	Y	74	115	1			15
							17	4	81	9							
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	9	1	7682	2	Y	41	42	1			14
							45	9									
07	10974	X	7498	-0-	-3476	-0-	9	1	7385	2	Y	75	78	1			11
							21	4	83	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
02	10817	X	-0-	-0-	-10817	-0-					Y	-0-					-0-
03	11563	X	2590	-0-	-8973	-0-	39	1	2462	2	Y	79	65	1			14
							2	4	87	9							
04	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	175	1	16159	2	Y	530	471	1			73
							8	4	583	9							
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	21	1	16104	2	Y	501	492	1			82
							3	4	551	9							
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	23	1	13186	2	Y	425	464	1			43
							3	4	468	9							
07	15655	X	12376	-0-	-3279	-0-	72	1	11867	2	Y	387	381	1			49
							11	4	426	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	241	1	1556	2	Y	341	365	0			13
							26	4	375	9							
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	261	1	1861	2	Y	421	416	0			18
							463	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	263	1	2083	2	Y	361	363	0			16
							46	4	397	9							
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	247	1	1729	2	Y	382	378	0			20
							48	4	420	9							
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	235	1	1742	2	Y	348	349	0			19
							5	4	383	9							
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	245	1	2103	2	Y	416	409	0			26
							10	4	458	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	270	1	3026	2	Y	532	573	0			20
							51	4	585	9							
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	269	1	3144	2	Y	570	566	0			24
							627	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	280	1	3769	2	Y	523	524	0			23
							83	4	575	9							
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	266	1	2994	2	Y	530	525	0			28
							82	4	583	9							
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	242	1	3149	2	Y	504	505	0			27
							9	4	554	9							
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	260	1	3792	2	Y	601	591	0			37
							18	4	661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	316	1	2383	2	Y	441	471	0			16
							40	4	485	9							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2470	2	Y	474	470	0			20
							521	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	309	1	3147	2	Y	461	461	0			20
							70	4	507	9							
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	306	1	2526	2	Y	473	468	0			25
							70	4	520	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	286	1	2569	2	Y	434	436	0			23
							7	4	477	9							
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	298	1	2760	2	Y	462	456	0			29
							13	4	508	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1744	2	Y	512	491	1			116
							57	4	563	9							
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1498	2	Y	373	399	1			90
							410	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	245	1	2079	2	Y	487	438	1			139
							60	4	536	9							
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	247	1	2622	2	Y	596	663	1			72
							8	4	656	9							
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	323	1	3637	2	Y	763	722	1			113
							1	4	839	9							
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	275	1	3164	2	Y	651	685	1			79
							4	4	716	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	5438	-0-	-3552	-0-	4	1	5327	2	Y	97	133	1			25
							107	9									
03	9610	X	6866	-0-	-2744	-0-	3	1	6742	2	Y	110	97	1			38
							121	9									
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	5	1	9824	2	Y	137	131	1			44
							151	9									
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	10	1	9535	2	Y	129	146	1			27
							23	4	142	9							
06	8550	X	4581	-0-	-3969	-0-	6	1	4502	2	Y	66	70	1			23
							73	9									
07	10323	X	368	-0-	-9955	-0-	361	2	1	4	Y	5	27	1			1
							6	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
02	2842	X	1645	-0-	-1197	-0-	1155	1	20	2	Y	427	434	0			13
							470	9									
03	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1330	1	619	9	Y	563	540	0			36
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	955	1	2365	2	Y	1031	1007	0			60
							14	4	1134	9							
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	2015	1	1489	2	Y	921	954	0			27
							4	4	1013	9							
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	2031	1	859	2	Y	745	748	0			24
							3	4	820	9							
07	4619	X	4084	-0-	-535	-0-	721	1	2301	2	Y	960	944	0			40
							6	4	1056	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3343	-0-		443	1039	229	1	2664	2	Y	393	393	0			32
								18	4	432	9							
03	3100	N	3810	-0-		710	1749	206	1	3112	2	Y	446	434	0			44
								1	4	491	9							
04	5717	X	3968	-0-		-1749	-0-	217	1	3241	2	Y	461	461	0			44
								3	4	507	9							
05	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	439	446	0			37
								9	4	483	9							
06	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	21	1	3690	2	Y	446	452	0			31
								1	4	491	9							
07	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	23	1	3772	2	Y	430	420	0			41
								3	4	473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	8856	-0-		-453	-0-	65	1	8418	2	Y	301	285	1			51
								42	4	331	9							
03	10648	X	10648	-0-		-0-	-0-	66	1	10207	2	Y	340	354	1			37
								1	4	374	9							
04	10109	X	10109	-0-		-0-	-0-	65	1	9706	2	Y	291	266	1			62
								18	4	320	9							
05	10260	X	10260	-0-		-0-	-0-	63	1	9871	2	Y	281	308	1			35
								17	4	309	9							
06	9689	X	9689	-0-		-0-	-0-	58	1	9315	2	Y	267	257	1			45
								22	4	294	9							
07	10633	X	9717	-0-		-916	-0-	65	1	9345	2	Y	272	273	1			44
								8	4	299	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	41	1	2525	2	Y	149	118	0			74
								6	4	164	9							
03	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	39	1	2677	2	Y	166	182	0			58
								183	9									
04	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-	47	1	2592	2	Y	135	95	0			98
								149	9									
05	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-	61	1	2593	2	Y	156	213	0			41
								84	4	172	9							
06	2730	X	727	-0-		-2003	-0-	15	1	673	2	Y	33	61	0			13
								3	4	36	9							
07	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	55	1	3344	2	Y	180	160	0			33
								8	4	198	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2248	X	2248	-0-		-0-	-0-	466	1	1679	2	Y	93	102	0			16
								1	4	102	9							
03	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	381	1	2215	2	Y	117	115	0			18
								129	9									
04	2385	X	2385	-0-		-0-	-0-	378	1	1817	2	Y	101	62	0			57
								79	4	111	9							
05	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	92	143	0			6
								22	4	101	9							
06	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-	374	1	1897	2	Y	102	102	0			6
								112	9									
07	2728	X	2241	-0-		-487	-0-	354	1	1783	2	Y	89	82	0			13
								6	4	98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	165	1	405	2	Y	323	302	0			46
							355	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	211	1	364	2	Y	348	351	0			43
							383	9									
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	197	1	121	2	Y	111	139	0			15
							122	9									
05	992	N	577	-0-	-415	-0-	190	1	205	2	Y	165	159	0			21
							182	9									
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	207	1	341	2	Y	268	262	0			27
							295	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	270	1	226	2	Y	186	193	0			20
							205	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	340	1	880	2	Y	497	485	0			71
							547	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	362	1	551	2	Y	373	398	0			46
							410	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	348	1	679	2	Y	442	428	0			60
							486	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	306	1	725	2	Y	411	419	0			52
							452	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	306	1	790	2	Y	440	447	0			45
							484	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	366	1	1051	2	Y	607	587	0			65
							668	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	42	1	7593	2	Y	641	644	0			19
							8	4	705	9							
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	30	1	8186	2	Y	691	691	0			19
							5	4	760	9							
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	27	1	7749	2	Y	655	658	0			16
							19	4	721	9							
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	28	1	8012	2	Y	644	641	0			19
							2	4	708	9							
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	35	1	7790	2	Y	605	607	0			17
							666	9									
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8025	2	Y	627	625	0			19
							1	4	690	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	313	1	1367	2	Y	389	389	0			56
							428	9									
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	379	1	1381	2	Y	468	467	0			57
							515	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	350	1	1377	2	Y	451	447	0			61
							496	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	311	1	1355	2	Y	387	399	0			49
							426	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	288	1	1729	2	Y	483	483	0			49
							531	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	225	1	1374	2	Y	400	406	0			43
							440	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	43	1	5487	2	Y	209	176	1			35
							27	4	230	9							
03	6045	X	5614	-0-	-431	-0-	35	1	5369	2	Y	191	205	1			21
							210	9									
04	5850	X	5245	-0-	-605	-0-	34	1	5026	2	Y	160	147	1			34
							9	4	176	9							
05	6045	X	4298	-0-	-1747	-0-	26	1	4126	2	Y	126	144	1			16
							7	4	139	9							
06	5850	X	4015	-0-	-1835	-0-	24	1	3853	2	Y	117	113	1			20
							9	4	129	9							
07	6045	X	3369	-0-	-2676	-0-	23	1	3233	2	Y	100	104	1			16
							3	4	110	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	796	-0-	-2249	-0-	271	1	481	2	Y	31	55	0			5
							10	4	34	9							
03	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	294	1	607	2	Y	44	43	0			6
							1	4	48	9							
04	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	258	1	1980	2	Y	135	121	0			20
							3	4	149	9							
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	152	1	5768	2	Y	669	599	0			90
							9	4	736	9							
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	116	1	4969	2	Y	566	575	0			81
							2	4	623	9							
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	99	1	4894	2	Y	534	538	0			77
							587	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	193	1	2844	2	Y	392	370	0			59
							57	4	431	9							
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	229	1	4185	2	Y	644	618	0			85
							9	4	708	9							
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	221	1	4418	2	Y	641	633	0			93
							6	4	705	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	195	1	4309	2	Y	602	614	0			81
							6	4	662	9							
06	4980	X	4677	-0-	-303	-0-	184	1	3938	2	Y	504	513	0			72
							1	4	554	9							
07	5425	X	4696	-0-	-729	-0-	189	1	3971	2	Y	487	489	0			70
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	268	1	1994	2	Y	246	228	0			37
							40	4	271	9							
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	303	1	1890	2	Y	260	263	0			34
							4	4	286	9							
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	290	1	2050	2	Y	267	262	0			39
							3	4	294	9							
05	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	250	1	2129	2	Y	266	269	0			36
							3	4	293	9							
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	244	1	2015	2	Y	230	233	0			33
							1	4	253	9							
07	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	249	1	2115	2	Y	232	232	0			33
							255	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	240	1	4668	2	Y	431	427	0			20
							394	4	474	9							
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	187	1	3906	2	Y	301	303	0			18
							43	4	331	9							
04	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	160	1	3628	2	Y	240	241	0			17
							20	4	264	9							
05	4340	X	3390	-0-	-950	-0-	137	1	2812	2	Y	217	221	0			13
							202	4	239	9							
06	4200	X	2687	-0-	-1513	-0-	118	1	2375	2	Y	176	178	0			11
							194	9									
07	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	127	1	2440	2	Y	179	180	0			10
							197	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	335	1	1844	2	Y	131	144	0			23
							1	4	144	9							
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	249	1	1867	2	Y	125	128	0			20
							138	9									
04	2160	X	1648	-0-	-512	-0-	227	1	1269	2	Y	88	58	0			50
							55	4	97	9							
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	237	1	2254	2	Y	144	185	0			9
							28	4	158	9							
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	241	1	2096	2	Y	142	143	0			8
							156	9									
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2009	2	Y	127	117	0			18
							7	4	140	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	285	1	1209	2	Y	250	245	0			38
								24	4	275	9							
03	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	301	1	1323	2	Y	306	303	0			41
								3	4	337	9							
04	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	288	1	1471	2	Y	321	315	0			47
								2	4	353	9							
05	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	252	1	1535	2	Y	321	325	0			43
								2	4	353	9							
06	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	244	1	1469	2	Y	282	285	0			40
								310	9									
07	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	236	1	1513	2	Y	279	279	0			40
								307	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	372	1	1202	2	Y	305	295	0			44
								336	9									
03	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	276	1	804	2	Y	244	258	0			30
								268	9									
04	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	271	1	1095	2	Y	319	306	0			43
								351	9									
05	2046	N	1730	-0-		-316	-0-	320	1	1101	2	Y	281	288	0			36
								309	9									
06	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	262	1	932	2	Y	233	245	0			24
								256	9									
07	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	272	1	1511	2	Y	392	374	0			42
								431	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-	220	1	4307	2	Y	562	566	0			70
								3	4	618	9							
03	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-	274	1	3954	2	Y	505	506	0			69
								1	4	556	9							
04	4395	X	4395	-0-		-0-	-0-	46	1	3836	2	Y	462	482	0			49
								5	4	508	9							
05	4827	X	4827	-0-		-0-	-0-	51	1	4222	2	Y	502	490	0			61
								2	4	552	9							
06	4815	X	4815	-0-		-0-	-0-	50	1	4262	2	Y	457	458	0			60
								503	9									
07	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	51	1	4273	2	Y	459	467	0			52
								2	4	505	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1922	-0-		-514	-0-	1776	1	8	2	Y	125	129	0			4
								138	9									
03	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	1985	1	375	9	Y	341	323	0			22
04	1920	N	1495	-0-		-425	-0-	671	1	611	2	Y	190	201	0			11
								4	4	209	9							
05	2046	N	1953	-0-		-93	-0-	1519	1	291	2	Y	129	136	0			4
								1	4	142	9							
06	2280	N	1902	-0-		-378	-0-	1533	1	219	2	Y	135	135	0			4
								1	4	149	9							
07	2356	X	1618	-0-		-738	-0-	525	1	821	2	Y	245	239	0			10
								2	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	285	1	4487	2	Y	296	436	0			45
							90	4	326	9							
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	332	1	5697	2	Y	420	409	0			56
							12	4	462	9							
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	316	1	4806	2	Y	334	341	0			49
							6	4	367	9							
05	5301	X	4030	-0-	-1271	-0-	264	1	3506	2	Y	232	250	0			31
							5	4	255	9							
06	5130	X	3434	-0-	-1696	-0-	249	1	2984	2	Y	182	187	0			26
							1	4	200	9							
07	5301	X	3119	-0-	-2182	-0-	242	1	2703	2	Y	158	161	0			23
							174	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
02	2958	X	2728	-0-	-230	-0-	254	1	2219	2	Y	191	185	0			29
							45	4	210	9							
03	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	263	1	2402	2	Y	231	229	0			31
							5	4	254	9							
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	252	1	2614	2	Y	237	233	0			35
							3	4	261	9							
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	227	1	4926	2	Y	429	406	0			58
							7	4	472	9							
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	183	1	5108	2	Y	409	408	0			59
							2	4	450	9							
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	191	1	3986	2	Y	305	320	0			44
							336	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	212	199	0			32
							72	4	233	9							
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1	3889	2	Y	258	256	0			34
							8	4	284	9							
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	281	1	3402	2	Y	213	216	0			31
							4	4	234	9							
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	243	1	2936	2	Y	177	184	0			24
							4	4	195	9							
06	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	235	1	2671	2	Y	147	150	0			21
							1	4	162	9							
07	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	238	1	2780	2	Y	147	147	0			21
							162	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1806	-0-	-862	-0-	29	1	1602	2	Y	159	158	0			22
							175	9									
03	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	28	1	1998	2	Y	187	186	0			23
							206	9									
04	2760	X	2186	-0-	-574	-0-	36	1	1963	2	Y	170	164	0			29
							187	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	20	1	2257	2	Y	202	190	0			41
							9	4	222	9							
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	18	1	1818	2	Y	160	173	0			28
							176	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	29	1	4183	2	Y	345	328	0			45
							4	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3566	-0-	-88	-0-	58	1	3244	2	Y	240	243	0			33
							264	9									
03	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	50	1	3563	2	Y	248	250	0			31
							273	9									
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	62	1	3449	2	Y	222	215	0			38
							244	9									
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	31	1	3478	2	Y	231	222	0			47
							14	4	254	9							
06	3780	X	2943	-0-	-837	-0-	27	1	2721	2	Y	177	193	0			31
							195	9									
07	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	18	1	2585	2	Y	159	169	0			21
							2	4	175	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3185	-0-	-237	-0-	341	1	2606	2	Y	216	218	0			30
							238	9									
03	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	48	1	2849	2	Y	222	224	0			28
							244	9									
04	3540	X	2340	-0-	-1200	-0-	39	1	2133	2	Y	153	155	0			26
							168	9									
05	3658	X	1861	-0-	-1797	-0-	15	1	1699	2	Y	127	127	0			26
							7	4	140	9							
06	3420	X	1018	-0-	-2402	-0-	9	1	934	2	Y	68	82	0			12
							75	9									
07	3410	X	180	-0-	-3230	-0-	1	1	166	2	Y	12	22	0			2
							13	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	883	2	Y	136	135	0			6
							74	4	150	9							
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	197	1	853	2	Y	110	110	0			6
							9	4	121	9							
04	840	N	328	-0-	-512	-0-	22	1	271	2	Y	30	34	0			2
							2	4	33	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1297	2	Y	167	159	0			10
							93	4	184	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	188	1	1290	2	Y	160	160	0			10
							176	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	203	1	1314	2	Y	162	163	0			9
							178	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
02	3480	X	2644	-0-	-836	-0-	211	1	2064	2	Y	177	176	0			8
							174	4	195	9							
03	3379	X	2335	-0-	-1044	-0-	206	1	1954	2	Y	140	140	0			8
							21	4	154	9							
04	3150	X	2087	-0-	-1063	-0-	144	1	1810	2	Y	112	112	0			8
							10	4	123	9							
05	2945	X	1572	-0-	-1373	-0-	117	1	1264	2	Y	91	93	0			6
							91	4	100	9							
06	2730	X	1007	-0-	-1723	-0-	145	1	803	2	Y	54	57	0			3
							59	9									
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	182	1	1014	2	Y	70	69	0			4
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	98					351
							108	9									
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	80	1	851	2	N	68	186	1			233
							75	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	76					309
							84	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	N	87	181	1			215
							96	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	N	82					297
							90	9									
07	1054	N	767	-0-	-287	-0-	50	1	643	2	N	67	176	1			188
							74	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

02	4350	X	3668	-0-	-682	-0-	24	1	3154	2	Y	426	425	0			34
							21	4	469	9							
03	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	29	1	3340	2	Y	440	431	0			43
							1	4	484	9							
04	4500	X	3666	-0-	-834	-0-	33	1	3173	2	Y	415	418	0			40
							3	4	457	9							
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	24	1	3545	2	Y	408	413	0			35
							9	4	449	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	20	1	3552	2	Y	393	401	0			27
							1	4	432	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	3671	2	Y	383	374	0			36
							3	4	421	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

02	3277	X	2878	-0-	-399	-0-	242	1	2205	2	Y	378	385	0			30
							15	4	416	9							
03	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	215	1	2412	2	Y	403	394	0			39
							1	4	443	9							
04	3960	X	3322	-0-	-638	-0-	228	1	2614	2	Y	434	432	0			41
							3	4	477	9							
05	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	222	1	2958	2	Y	433	437	0			37
							8	4	476	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	19	1	3252	2	Y	458	463	0			32
							1	4	504	9							
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	22	1	3589	2	Y	476	463	0			45
							3	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

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
02	4628	X	4628	-0-		-0-		-0-	31	1	4003	2	Y	515	514	0			41
									27	4	567	9							
03	4973	X	4973	-0-		-0-		-0-	38	1	4336	2	Y	544	532	0			53
									1	4	598	9							
04	4751	X	4751	-0-		-0-		-0-	43	1	4137	2	Y	515	519	0			49
									4	4	567	9							
05	5135	X	5135	-0-		-0-		-0-	31	1	4544	2	Y	498	505	0			42
									12	4	548	9							
06	5039	X	5039	-0-		-0-		-0-	26	1	4491	2	Y	474	483	0			33
									1	4	521	9							
07	5179	X	5179	-0-		-0-		-0-	29	1	4639	2	Y	462	451	0			44
									3	4	508	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

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
02	4289	X	4289	-0-		-0-		-0-	156	1	3692	2	Y	379	375	0			31
									24	4	417	9							
03	4365	X	4365	-0-		-0-		-0-	143	1	3803	2	Y	380	374	0			37
									1	4	418	9							
04	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-	144	1	3658	2	Y	363	365	0			35
									4	4	399	9							
05	5971	X	5971	-0-		-0-		-0-	101	1	5342	2	Y	467	462	0			40
									14	4	514	9							
06	5562	X	5562	-0-		-0-		-0-	29	1	5063	2	Y	425	436	0			29
									2	4	468	9							
07	5610	X	5610	-0-		-0-		-0-	32	1	5126	2	Y	407	398	0			38
									4	4	448	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

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
02	4569	X	4569	-0-		-0-		-0-	190	1	3912	2	Y	401	403	0			32
									26	4	441	9							
03	4880	X	4880	-0-		-0-		-0-	174	1	4239	2	Y	424	415	0			41
									1	4	466	9							
04	4985	X	4985	-0-		-0-		-0-	178	1	4329	2	Y	430	430	0			41
									5	4	473	9							
05	5887	X	5887	-0-		-0-		-0-	117	1	5251	2	Y	459	461	0			39
									14	4	505	9							
06	5902	X	5902	-0-		-0-		-0-	31	1	5372	2	Y	452	460	0			31
									2	4	497	9							
07	6023	X	6023	-0-		-0-		-0-	34	1	5504	2	Y	437	427	0			41
									4	4	481	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3193	-0-		-171		-0-	340	1	2424	2	Y	353	365	0			13
									41	4	388	9							
03	3596	X	2602	-0-		-994		-0-	359	1	1924	2	Y	290	291	0			12
									319	9									
04	3480	X	2596	-0-		-884		-0-	357	1	1948	2	Y	225	227	0			10
									43	4	248	9							
05	3410	X	2889	-0-		-521		-0-	343	1	2140	2	Y	315	308	0			17
									59	4	347	9							
06	3322	X	3322	-0-		-0-		-0-	323	1	2610	2	Y	347	345	0			19
									7	4	382	9							
07	3410	X	2631	-0-		-779		-0-	340	1	1994	2	Y	262	265	0			16
									9	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	195	1	10844	2	Y	743	730	0			103
							817	9									
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	165	1	11725	2	Y	756	765	0			94
							832	9									
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	200	1	11037	2	Y	659	640	0			113
							725	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	98	1	11065	2	Y	681	654	0			140
							45	4	749	9							
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	105	1	10469	2	Y	631	660	0			111
							694	9									
07	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	71	1	10114	2	Y	575	610	0			76
							9	4	633	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
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	251	1	1886	2	Y	236	217	1			34
							34	4	260	9							
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	275	1	1918	2	Y	266	273	1			27
							293	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	243	1	1767	2	Y	216	233	1			10
							22	4	238	9							
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	261	1	2170	2	Y	310	299	1			21
							94	4	341	9							
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	222	1	2090	2	Y	271	279	1			13
							7	4	298	9							
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	234	1	2168	2	Y	287	278	1			22
							12	4	316	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

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
02	6989	X	6862	-0-	-127	-0-	35	1	6241	2	Y	526	528	0			16
							7	4	579	9							
03	7471	X	7303	-0-	-168	-0-	24	1	6659	2	Y	560	561	0			15
							4	4	616	9							
04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	23	1	6360	2	Y	536	538	0			13
							16	4	590	9							
05	7347	X	7283	-0-	-64	-0-	23	1	6669	2	Y	535	532	0			16
							2	4	589	9							
06	7110	X	6915	-0-	-195	-0-	29	1	6345	2	Y	492	494	0			14
							541	9									
07	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	34	1	6547	2	Y	511	509	0			16
							1	4	562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	40	1	4118	2	Y	430	434	0			30
							37	4	473	9							
03	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	58	1	4410	2	Y	451	465	0			16
							4	4	496	9							
04	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	52	1	4229	2	Y	428	422	0			22
							8	4	471	9							
05	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	45	1	4283	2	Y	436	435	0			23
							21	4	480	9							
06	4860	X	4671	-0-	-189	-0-	46	1	4155	2	Y	413	408	0			28
							16	4	454	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	44	1	4450	2	Y	455	459	0			24
							9	4	501	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	282	1	3356	2	Y	352	388	1			51
							61	4	387	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	273	1	3028	2	Y	351	367	1			35
							1	4	386	9							
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	245	1	2524	2	Y	258	281	1			12
							32	4	284	9							
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2714	2	Y	324	314	1			22
							117	4	356	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	228	1	2719	2	Y	294	302	1			14
							9	4	323	9							
07	4371	X	3337	-0-	-1034	-0-	235	1	2751	2	Y	305	295	1			24
							15	4	336	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	299	1	4396	2	Y	335	302	1			68
							369	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	400	1	4628	2	Y	331	311	1			88
							364	9									
04	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	176	1	2350	2	Y	154	204	1			38
							169	9									
05	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	182	1	2507	2	Y	167	181	1			24
							184	9									
06	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	92	1	2598	2	Y	146	144	1			26
							161	9									
07	5425	X	3513	-0-	-1912	-0-	69	1	3268	2	Y	160	149	1			37
							176	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	248	1	1864	2	Y	165	60	1			107
							8	4	182	9							
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	282	1	2250	2	Y	170	210	1			67
							2	4	187	9							
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	185	2	Y	13	72	1			8
							9	4	14	9							
05	2077	N	146	-0-	-1931	-0-	140	1	6	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	2010	N	229	-0-	-1781	-0-	153	1	67	2	Y	6	3	1			3
							2	4	7	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	235	1	2653	2	Y	215	119	1			99
							17	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2900	N	3113	-0-	213	324	226	1	2810	2	N	70					240
							77	9									
03	3591	X	3267	-0-	-324	-0-	274	1	2914	2	N	72	183	1			129
							79	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	266	1	2663	2	N	65					194
							72	9									
05	2387	X	1895	-0-	-492	-0-	137	1	1710	2	N	44					238
							48	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	210	1	2582	2	N	71	176	1			133
							78	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	156	1	2000	2	N	64					197
							70	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
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	N	72					195
							79	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	2	N	70	185	1			80
							77	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	232	1	2323	2	N	90					170
							99	9									
05	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	176	1	2200	2	N	52	177	1			45
							57	9									
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	174	1	2138	2	N	73					118
							80	9									
07	3069	X	1719	-0-	-1350	-0-	119	1	1527	2	N	66					184
							73	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
02	3944	X	3011	-0-	-933	-0-	167	1	2722	2	Y	110	129	0			19
							1	4	121	9							
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	280	1	3835	2	Y	149	145	0			23
							164	9									
04	4080	X	3736	-0-	-344	-0-	288	1	3169	2	Y	128	78	0			73
							138	4	141	9							
05	4154	X	3283	-0-	-871	-0-	254	1	2877	2	Y	106	172	0			7
							35	4	117	9							
06	4080	X	3045	-0-	-1035	-0-	255	1	2674	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
07	4216	X	3145	-0-	-1071	-0-	316	1	2710	2	Y	99	91	0			14
							10	4	109	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	197	1	760	2	Y	127	121	0			13
							140	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	171	1	844	2	Y	243	234	0			22
							267	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	141	1	700	2	Y	165	170	0			17
							2	4	182	9							
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	244	1	945	2	Y	150	151	0			16
							39	4	165	9							
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	288	1	1259	2	Y	155	157	0			14
							5	4	171	9							
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	187	1	962	2	Y	172	173	0			13
							19	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	208	202	0			20
							229	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	409	2	Y	331	321	0			30
							364	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	Y	419	407	0			42
							2	4	461	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	184	1	712	2	Y	317	326	0			33
							29	4	349	9							
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1031	2	Y	354	355	0			32
							4	4	389	9							
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	140	1	717	2	Y	356	362	0			26
							14	4	392	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	53	1	204	2	Y	142	140	0			14
							156	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	Y	324	309	0			29
							356	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	Y	227	233	0			23
							1	4	250	9							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	122	1	473	2	Y	314	304	0			33
							19	4	345	9							
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	172	1	752	2	Y	386	384	0			35
							3	4	425	9							
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	Y	289	303	0			21
							8	4	318	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2196	-0-	-530	-0-	124	1	1895	2	Y	160	152	0			28
							1	4	176	9							
03	2914	X	1904	-0-	-1010	-0-	151	1	1611	2	Y	129	137	0			20
							142	9									
04	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	158	1	1592	2	Y	134	78	0			76
							69	4	147	9							
05	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	148	1	1781	2	Y	137	204	0			9
							22	4	151	9							
06	2280	X	2131	-0-	-149	-0-	153	1	1816	2	Y	147	148	0			8
							162	9									
07	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	148	1	1827	2	Y	139	127	0			20
							7	4	153	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	37	1	4779	2	Y	187	173	1			32
							24	4	206	9							
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	37	1	5727	2	Y	209	218	1			23
							230	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	33	1	4897	2	Y	160	149	1			34
							9	4	176	9							
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	37	1	5777	2	Y	180	192	1			22
							10	4	198	9							
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	45	1	7322	2	Y	231	214	1			39
							17	4	254	9							
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	50	1	7105	2	Y	225	228	1			36
							6	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	5452	X	3707	-0-	-1745	-0-	27	1	3523	2	Y	126	129	1			21
							18	4	139	9							
03	6138	X	5436	-0-	-702	-0-	34	1	5211	2	Y	174	176	1			19
							191	9									
04	6450	X	5041	-0-	-1409	-0-	33	1	4839	2	Y	145	133	1			31
							9	4	160	9							
05	6665	X	5447	-0-	-1218	-0-	33	1	5240	2	Y	150	162	1			19
							9	4	165	9							
06	6450	X	2027	-0-	-4423	-0-	12	1	1949	2	Y	55	65	1			9
							5	4	61	9							
07	5425	X	3370	-0-	-2055	-0-	23	1	3241	2	Y	94	88	1			15
							3	4	103	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
02	4785	X	3504	-0-	-1281	-0-	26	1	3310	2	Y	137	129	1			23
							17	4	151	9							
03	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	28	1	4350	2	Y	168	173	1			18
							185	9									
04	4950	X	4305	-0-	-645	-0-	28	1	4113	2	Y	143	131	1			30
							7	4	157	9							
05	4805	X	4522	-0-	-283	-0-	28	1	4329	2	Y	144	156	1			18
							7	4	158	9							
06	4410	X	4373	-0-	-37	-0-	26	1	4183	2	Y	140	134	1			24
							10	4	154	9							
07	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	28	1	3976	2	Y	134	136	1			22
							3	4	147	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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	248	1	278	2	Y	168	168	0			25
							6	4	185	9							
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	287	1	256	2	Y	173	175	0			23
							1	4	190	9							
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	273	1	257	2	Y	164	163	0			24
							180	9									
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	229	1	232	2	Y	142	147	0			19
							156	9									
06	690	N	419	-0-	-271	-0-	222	1	121	2	Y	69	78	0			10
							76	9									
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	232	1	172	2	Y	92	89	0			13
							101	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	239	1	3324	2	Y	733	645	0			110
							67	4	806	9							
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	260	1	2483	2	Y	612	641	0			81
							5	4	673	9							
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	2	Y	468	481	0			68
							3	4	515	9							
05	4743	X	3348	-0-	-1395	-0-	213	1	2514	2	Y	561	554	0			75
							4	4	617	9							
06	4590	X	3276	-0-	-1314	-0-	209	1	2503	2	Y	512	514	0			73
							1	4	563	9							
07	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	215	1	2692	2	Y	528	525	0			76
							581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	272	1	1845	2	Y	145	174	0			25
							1	4	160	9							
03	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	252	1	1946	2	Y	146	148	0			23
							161	9									
04	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	245	1	1833	2	Y	143	85	0			81
							80	4	157	9							
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	226	1	1902	2	Y	137	209	0			9
							23	4	151	9							
06	2700	X	1726	-0-	-974	-0-	222	1	1388	2	Y	105	108	0			6
							116	9									
07	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	203	1	1773	2	Y	125	113	0			18
							6	4	138	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
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8	1	7770	2	Y	259	261	1			14
							1	4	285	9							
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8842	2	Y	256	260	1			10
							282	9									
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	9	1	8265	2	Y	238	240	1			8
							262	9									
05	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	6	1	7264	2	Y	39	45	1			2
							3	4	43	9							
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	6	1	7669	2	Y	176	171	1			7
							50	4	194	9							
07	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	5	1	8205	2	Y	229	228	1			8
							1	4	252	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
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4	1	3964	2	Y	114	118	1			6
							125	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	5	1	4768	2	Y	120	121	1			5
							132	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	5	1	4415	2	Y	110	111	1			4
							121	9									
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	Y	17	20	1			1
							1	4	19	9							
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3	1	4100	2	Y	81	79	1			3
							27	4	89	9							
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	2	1	4312	2	Y	105	104	1			4
							116	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2718	-0-	-95	-0-	264	1	1481	2	Y	857	787	0			129
							30	4	943	9							
03	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	294	1	1208	2	Y	780	806	0			103
							2	4	858	9							
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	284	1	1404	2	Y	856	834	0			125
							2	4	942	9							
05	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	246	1	1549	2	Y	905	909	0			121
							2	4	996	9							
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	243	1	1667	2	Y	896	889	0			128
							1	4	986	9							
07	3100	N	3119	-0-	19	19	248	1	1833	2	Y	944	936	0			136
							1038	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	266	1	738	2	Y	341	315	0			55
							375	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	299	1	857	2	Y	426	415	0			66
							469	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	278	1	793	2	Y	333	338	0			61
							366	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	316	1	830	2	Y	353	349	0			65
							3	4	388	9							
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	258	1	714	2	Y	335	353	0			47
							369	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	274	1	840	2	Y	395	385	0			57
							435	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4568	-0-	-275	-0-	75	1	4146	2	Y	315	318	0			44
							347	9									
03	5177	X	4811	-0-	-366	-0-	62	1	4404	2	Y	314	319	0			39
							345	9									
04	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	76	1	4176	2	Y	277	268	0			48
							305	9									
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	38	1	4257	2	Y	290	278	0			60
							17	4	319	9							
06	4950	X	4457	-0-	-493	-0-	41	1	4115	2	Y	274	286	0			48
							301	9									
07	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	30	1	4316	2	Y	272	284	0			36
							4	4	299	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	5314	-0-	-1472	-0-	43	1	5006	2	Y	238	241	1			26
							3	4	262	9							
03	7254	X	5302	-0-	-1952	-0-	79	1	4990	2	Y	209	197	1			38
							3	4	230	9							
04	7020	X	6189	-0-	-831	-0-	64	1	5868	2	Y	231	237	1			32
							3	4	254	9							
05	7223	X	4097	-0-	-3126	-0-	5	1	3930	2	Y	146	154	1			24
							1	4	161	9							
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	18	1	9902	2	Y	383	368	1			39
							2	4	421	9							
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	54	1	8927	2	Y	348	343	1			44
							8	4	383	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2596	-0-	-1029	-0-	329	1	1966	2	Y	271	248	0	15	1	45
							3	4	298	9							
03	3875	X	2365	-0-	-1510	-0-	351	1	1746	2	Y	243	272	0			16
							1	4	267	9							
04	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	414	1	1973	2	Y	245	239	0			22
							1	4	270	9							
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	436	1	1983	2	Y	253	249	0			26
							13	4	278	9							
06	2820	X	2205	-0-	-615	-0-	93	1	1874	2	Y	215	218	0			23
							1	4	237	9							
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	363	1	2028	2	Y	242	242	0			23
							1	4	266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	246	1	7284	2	Y	636	704	0			24
							123	4	700	9							
03	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	211	1	7156	2	Y	646	643	0			27
							711	9									
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	227	1	8124	2	Y	561	564	0			24
							180	4	617	9							
05	8680	X	7755	-0-	-925	-0-	217	1	6703	2	Y	591	584	0			31
							185	4	650	9							
06	8400	X	8378	-0-	-22	-0-	190	1	7509	2	Y	598	597	0			32
							21	4	658	9							
07	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	200	1	7452	2	Y	587	583	0			36
							35	4	646	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	276	1	273	2	Y	371	344	0			60
							408	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	299	1	292	2	Y	427	421	0			66
							470	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	228	1	334	2	Y	415	405	0			76
							457	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	235	1	282	2	Y	354	365	0			65
							1	4	389	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	174	1	334	2	Y	462	462	0			65
							508	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	230	1	443	2	Y	615	591	0			89
							677	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	88	1	5864	2	Y	602	578	0			64
							2	4	662	9							
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	97	1	6901	2	Y	641	650	0			55
							1	4	705	9							
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	71	1	6116	2	Y	721	706	0			70
							20	4	793	9							
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	61	1	6267	2	Y	812	835	0			47
							3	4	893	9							
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	59	1	5893	2	Y	435	444	0			38
							4	4	479	9							
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	70	1	6292	2	Y	410	408	0			40
							2	4	451	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	76	1	2432	2	Y	388	394	0			19
							60	4	427	9							
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	73	1	2379	2	Y	371	374	0			16
							408	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	71	1	2491	2	Y	383	378	0			21
							1	4	421	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	72	1	2474	2	Y	369	374	0			16
							4	4	406	9							
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	53	1	2206	2	Y	291	277	0	17	1	13
							320	9									
07	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	60	1	2350	2	Y	311	310	0			14
							342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2886	-0-	-217	-0-	271	1	2326	2	Y	260	237	0	14	1	43
							3	4	286	9							
03	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	328	1	2418	2	Y	273	298	0			18
							1	4	300	9							
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	356	1	2483	2	Y	250	246	0			22
							1	4	275	9							
05	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	380	1	2457	2	Y	254	250	0			26
							16	4	279	9							
06	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	99	1	2376	2	Y	220	223	0			23
							1	4	242	9							
07	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	314	1	2551	2	Y	247	247	0			23
							2	4	272	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4474	X	2749	-0-	-1725	-0-	346	1	2220	2	Y	158	271	1			102
							9	4	174	9							
03	2449	X	318	-0-	-2131	-0-	134	1	172	2	Y	11	109	1			4
							12	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	287	1	2275	2	Y	133	59	1			78
							105	4	146	9							
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	478	1	2940	2	Y	199	175	1			102
							68	4	219	9							
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	389	1	2513	2	Y	179	198	1			83
							86	4	197	9							
07	2945	X	1294	-0-	-1651	-0-	181	1	1032	2	Y	67	119	1			31
							7	4	74	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	3327	-0-	-1574	-0-	371	1	2428	2	Y	480	448	0			77
							528	9									
03	4929	X	3264	-0-	-1665	-0-	386	1	2330	2	Y	498	498	0			77
							548	9									
04	4770	X	2988	-0-	-1782	-0-	347	1	2203	2	Y	398	402	0			73
							438	9									
05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	343	1	1821	2	Y	333	345	0			61
							7	4	366	9							
06	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	270	1	2271	2	Y	459	455	0			65
							505	9									
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	306	1	2340	2	Y	473	469	0			69
							520	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	52	188	1			206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13					219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	171	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	39					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	53					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1066	-0-		-1080	-0-	235	1	685	2	Y	133	141	0			6
								146	9									
03	2139	N	1281	-0-		-858	-0-	302	1	837	2	Y	129	130	0			5
								142	9									
04	2250	N	1322	-0-		-928	-0-	331	1	813	2	Y	161	153	0			13
								1	4	177	9							
05	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	256	1	681	2	Y	147	147	0			13
								3	4	162	9							
06	1230	N	1222	-0-		-8	-0-	260	1	768	2	Y	169	172	0			10
								8	4	186	9							
07	1364	N	1247	-0-		-117	-0-	199	1	861	2	Y	170	168	0			12
								187	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

02	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	283	1	1426	2	Y	720	646	0	38	1	120
								2	4	792	9							
03	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-	434	1	1512	2	Y	768	838	0			50
								1	4	845	9							
04	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	455	1	1586	2	Y	722	708	0			64
								1	4	794	9							
05	2617	N	2617	-0-		-0-	-0-	400	1	1460	2	Y	680	675	0			69
								9	4	748	9							
06	2370	N	1924	-0-		-446	-0-	75	1	1265	2	Y	530	543	0			56
								1	4	583	9							
07	2759	N	1813	-0-		-946	-0-	230	1	1068	2	Y	467	480	0			43
								1	4	514	9							

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

02	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	237	1	2955	2	N	162	183	1			290
								178	9									
03	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-	276	1	2933	2	N	181	186	1			285
								199	9									
04	3120	X	2845	-0-		-275	-0-	242	1	2428	2	N	159	182	1			262
								175	9									
05	3286	X	2726	-0-		-560	-0-	191	1	2383	2	N	138	178	1			222
								152	9									
06	3180	X	2663	-0-		-517	-0-	186	1	2294	2	N	166	182	1			206
								183	9									
07	3286	X	2086	-0-		-1200	-0-	140	1	1792	2	N	140	169	1			177
								154	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

02	3190	X	2704	-0-		-486	-0-	35	1	2406	2	Y	238	239	0			19
								1	4	262	9							
03	3410	X	2906	-0-		-504	-0-	43	1	2601	2	Y	227	241	0			5
								12	4	250	9							
*04	3180	X	3053	-0-		-127	-0-	37	1	2752	2	Y	227	229	0			3
								14	4	250	9							
*05	3286	X	3159	-0-		-127	-0-	34	1	2859	2	Y	235	232	0			6
								7	4	259	9							
06	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	32	1	2858	2	Y	237	238	0			5
								7	4	261	9							
07	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	32	1	2912	2	Y	240	239	0			6
								8	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	19	1	1290	2	Y	89	92	0			7
							1	4	98	9							
03	2077	N	878	-0-	-1199	-0-	13	1	806	2	Y	50	56	0			1
							4	4	55	9							
*04	1950	N	1112	-0-	-838	-0-	14	1	1027	2	Y	60	60	0			1
							5	4	66	9							
*05	1519	N	981	-0-	-538	-0-	11	1	911	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
07	1519	X	1040	-0-	-479	-0-	11	1	964	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	33	1	2225	2	Y	189	188	0			15
							1	4	208	9							
03	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	30	1	1808	2	Y	135	147	0			3
							8	4	149	9							
*04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	33	1	2451	2	Y	173	174	0			2
							12	4	190	9							
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2417	2	Y	170	168	0			4
							6	4	187	9							
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	27	1	2429	2	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	27	1	2448	2	Y	173	173	0			4
							7	4	190	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2637	-0-	-524	-0-	3	1	2533	2	Y	92	95	1			5
							101	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3	1	3497	2	Y	109	110	1			4
							120	9									
04	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	4	1	3121	2	Y	97	98	1			3
							107	9									
05	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2	1	2721	2	Y	16	18	1			1
							1	4	18	9							
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	2	1	2979	2	Y	74	72	1			3
							19	4	81	9							
07	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2	1	2743	2	Y	83	83	1			3
							91	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
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	384	1	3242	2	Y	266	239	1			172
							13	4	293	9							
03	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	274	1	2178	2	Y	152	264	1			60
							2	4	167	9							
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	274	1	2634	2	Y	176	133	1			103
							122	4	194	9							
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	401	1	2714	2	Y	213	207	1			109
							63	4	234	9							
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	2	Y	224	229	1			104
							94	4	246	9							
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	171	1	2320	2	Y	174	198	1			80
							15	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	915	-0-		-390	-0-	263	1	540	2	Y	100	104	1			65
								2	4	110	9							
03	1395	N	752	-0-		-643	-0-	236	1	440	2	Y	69	107	1			27
								76	9									
04	1020	N	723	-0-		-297	-0-	242	1	397	2	Y	60	52	1			35
								18	4	66	9							
05	992	N	419	-0-		-573	-0-	232	1	153	2	Y	27	48	1			14
								4	4	30	9							
06	784	N	784	-0-		-0-	-0-	317	1	378	2	Y	69	51	1			32
								13	4	76	9							
07	822	N	822	-0-		-0-	-0-	221	1	504	2	Y	85	78	1			39
								3	4	94	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2943	-0-		-798	-0-	38	1	2583	2	Y	292	294	0			24
								1	4	321	9							
03	3689	X	2984	-0-		-705	-0-	44	1	2640	2	Y	262	280	0			6
								12	4	288	9							
*04	3630	X	3295	-0-		-335	-0-	39	1	2938	2	Y	275	278	0			3
								15	4	303	9							
*05	3751	X	3365	-0-		-386	-0-	35	1	3012	2	Y	282	278	0			7
								8	4	310	9							
06	3630	X	3327	-0-		-303	-0-	34	1	2977	2	Y	281	282	0			6
								7	4	309	9							
07	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-	33	1	2963	2	Y	279	278	0			7
								8	4	307	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 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
02	3045	X	2279	-0-		-766	-0-	31	1	2087	2	Y	145	146	0			12
								1	4	160	9							
03	3069	X	2741	-0-		-328	-0-	42	1	2519	2	Y	154	163	0			3
								11	4	169	9							
*04	2970	X	2831	-0-		-139	-0-	35	1	2616	2	Y	152	153	0			2
								13	4	167	9							
*05	3069	X	2834	-0-		-235	-0-	31	1	2629	2	Y	152	150	0			4
								7	4	167	9							
06	2640	X	2458	-0-		-182	-0-	26	1	2280	2	Y	133	134	0			3
								6	4	146	9							
07	3068	X	3068	-0-		-0-	-0-	32	1	2846	2	Y	165	164	0			4
								8	4	182	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
02	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	178	1	1091	2	Y	304	306	0			13
								334	9									
03	1581	N	1309	-0-		-272	-0-	145	1	935	2	Y	208	213	0			8
								229	9									
04	1530	N	1361	-0-		-169	-0-	184	1	894	2	Y	256	244	0			20
								1	4	282	9							
05	1581	N	1075	-0-		-506	-0-	182	1	662	2	Y	208	209	0			19
								2	4	229	9							
06	1260	N	916	-0-		-344	-0-	245	1	494	2	Y	156	166	0			9
								5	4	172	9							
07	1395	N	1009	-0-		-386	-0-	216	1	603	2	Y	173	170	0			12
								190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	2	Y	496	500	0			35
							36	4	546	9							
03	4836	X	4728	-0-	-108	-0-	54	1	4111	2	Y	508	525	0			18
							4	4	559	9							
04	4680	X	4509	-0-	-171	-0-	48	1	3925	2	Y	481	474	0			25
							7	4	529	9							
05	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	42	1	3992	2	Y	490	490	0			25
							19	4	539	9							
06	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	43	1	3880	2	Y	466	460	0			31
							15	4	513	9							
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	39	1	3935	2	Y	487	492	0			26
							8	4	536	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3831	-0-	-287	-0-	33	1	3336	2	Y	393	396	0			28
							30	4	432	9							
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	53	1	4070	2	Y	470	481	0			17
							4	4	517	9							
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	49	1	4005	2	Y	458	451	0			24
							7	4	504	9							
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	43	1	4030	2	Y	462	462	0			24
							20	4	508	9							
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	43	1	3951	2	Y	443	437	0			30
							15	4	487	9							
07	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	40	1	4046	2	Y	467	472	0			25
							8	4	514	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	281	1	326	2	Y	175	172	0			7
							193	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	345	1	313	2	Y	135	137	0			5
							149	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	304	1	294	2	Y	163	155	0			13
							179	9									
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	286	1	317	2	Y	193	188	0			18
							1	4	212	9							
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	324	1	292	2	Y	178	186	0			10
							3	4	196	9							
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	304	1	278	2	Y	155	154	0			11
							171	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	51	1	6587	2	Y	228	212	1			39
							33	4	251	9							
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	50	1	7638	2	Y	246	258	1			27
							1	4	271	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	50	1	7486	2	Y	217	198	1			46
							14	4	239	9							
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	49	1	7702	2	Y	212	232	1			26
							13	4	233	9							
06	6810	X	5799	-0-	-1011	-0-	35	1	5580	2	Y	155	155	1			26
							13	4	171	9							
07	8060	X	4729	-0-	-3331	-0-	32	1	4552	2	Y	128	133	1			21
							4	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	2580	-0-	-1973	-0-	19	1	2392	2	Y	143	128	1			24
							12	4	157	9							
03	4867	X	32	-0-	-4835	-0-	30	2	2	9	Y	2	26	1			-0-
04	3060	X	46	-0-	-3014	-0-	43	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3162	X	4	-0-	-3158	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	14	-0-	-2656	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	27	-0-	-2732	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1004	2	Y	221	224	0			5
							13	4	243	9							
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	261	1	1097	2	Y	238	237	0			6
							1	4	262	9							
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	271	1	1092	2	Y	231	232	0			5
							1	4	254	9							
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1101	2	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	324	1	1010	2	Y	158	156	0			7
							174	9									
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	307	1	1099	2	Y	190	185	0			12
							4	4	209	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	45	1	5730	2	Y	102	96	1			17
							29	4	112	9							
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	41	1	6347	2	Y	106	112	1			11
							117	9									
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	42	1	6238	2	Y	94	85	1			20
							11	4	103	9							
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	41	1	6428	2	Y	91	100	1			11
							11	4	100	9							
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	40	1	6510	2	Y	94	89	1			16
							15	4	103	9							
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	45	1	6485	2	Y	94	95	1			15
							5	4	103	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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	262	1	513	2	Y	53	54	0			1
							7	4	58	9							
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	285	1	569	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	271	1	597	2	Y	59	60	0			1
							1	4	65	9							
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	319	1	744	2	Y	71	71	0			1
							6	4	78	9							
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	307	1	323	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	289	1	432	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

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
02	5423	X	4994	-0-		-429	-0-	76	1	4648	2	Y	235	188	0			116
								11	4	259	9							
03	5797	X	5132	-0-		-665	-0-	70	1	4781	2	Y	255	282	0			89
								281	9									
04	5370	X	4595	-0-		-775	-0-	78	1	4306	2	Y	192	142	0			139
								211	9									
05	5549	X	4307	-0-		-1242	-0-	90	1	3871	2	Y	200	287	0			52
								126	4	220	9							
06	5370	X	4970	-0-		-400	-0-	101	1	4630	2	Y	200	173	0			79
								19	4	220	9							
07	5332	X	5176	-0-		-156	-0-	79	1	4840	2	Y	223	261	0			41
								12	4	245	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-	41	1	5247	2	Y	195	187	1			33
								26	4	215	9							
03	6634	X	6463	-0-		-171	-0-	40	1	6188	2	Y	214	224	1			23
								235	9									
04	6422	X	6422	-0-		-0-	-0-	41	1	6159	2	Y	192	174	1			41
								11	4	211	9							
05	6634	X	5819	-0-		-815	-0-	36	1	5590	2	Y	166	186	1			21
								10	4	183	9							
06	6420	X	5250	-0-		-1170	-0-	31	1	5042	2	Y	150	146	1			25
								12	4	165	9							
07	6634	X	5964	-0-		-670	-0-	40	1	5729	2	Y	173	170	1			28
								5	4	190	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	312	1	2343	2	Y	226	229	0			5
								30	4	249	9							
03	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	342	1	2638	2	Y	251	249	0			7
								2	4	276	9							
04	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	322	1	2318	2	Y	214	216	0			5
								3	4	235	9							
05	2740	X	2740	-0-		-0-	-0-	373	1	2141	2	Y	190	191	0			4
								17	4	209	9							
06	2791	X	2791	-0-		-0-	-0-	379	1	2244	2	Y	153	151	0			6
								168	9									
07	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	364	1	2311	2	Y	175	170	0			11
								7	4	193	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

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
02	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	268	1	761	2	Y	85	83	1			55
								3	4	94	9							
03	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	313	1	925	2	Y	87	108	1			34
								1	4	96	9							
04	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	304	1	852	2	Y	77	66	1			45
								39	4	85	9							
05	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	362	1	944	2	Y	100	94	1			51
								22	4	110	9							
06	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	429	1	982	2	Y	110	110	1			51
								34	4	121	9							
07	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	285	1	1284	2	Y	130	121	1			60
								8	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	290	1	1677	2	Y	473	458	0			34
							53	4	520	9							
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	303	1	1539	2	Y	432	437	0			29
							1	4	475	9							
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	289	1	1723	2	Y	444	440	0			33
							11	4	488	9							
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	1737	2	Y	403	402	0			34
							11	4	443	9							
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	1842	2	Y	414	416	0			32
							455	9									
07	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	315	1	1824	2	Y	425	431	0			26
							6	4	468	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	31	1	5737	2	Y	292	332	1			57
							321	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	34	1	6248	2	Y	310	257	1			110
							341	9									
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	2	Y	281	328	1			63
							309	9									
*05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	33	1	5421	2	Y	294	300	1			57
							323	9									
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	33	1	6217	2	Y	235	249	1			43
							259	9									
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	2	Y	257	246	1			54
							283	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	21	1	3864	2	Y	267	304	1			52
							294	9									
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	23	1	4216	2	Y	283	235	1			100
							311	9									
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	21	1	3799	2	Y	244	289	1			55
							268	9									
*05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	23	1	3811	2	Y	278	279	1			54
							306	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	22	1	4096	2	Y	209	225	1			38
							230	9									
07	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	23	1	4150	2	Y	234	223	1			49
							257	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	24	1	4435	2	Y	284	306	1			55
							312	9									
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	26	1	4803	2	Y	300	249	1			106
							330	9									
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	25	1	4450	2	Y	265	312	1			59
							292	9									
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	26	1	4186	2	Y	286	289	1			56
							315	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4523	2	Y	214	231	1			39
							235	9									
07	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	25	1	4595	2	Y	242	230	1			51
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	158	1	359	2	Y	194	181	0			31
							213	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	Y	200	200	0			31
							220	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	197	1	294	2	Y	146	150	0			27
							161	9									
05	775	N	565	-0-	-210	-0-	198	1	236	2	Y	118	123	0			22
							1	4	130	9							
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	134	1	151	2	Y	83	93	0			12
							91	9									
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	153	1	66	2	Y	36	43	0			5
							40	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
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	156	1	827	2	Y	214	145	1			139
							3	4	235	9							
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	182	1	996	2	Y	218	271	1			86
							1	4	240	9							
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	137	1	887	2	Y	188	164	1			110
							41	4	207	9							
05	1302	N	981	-0-	-321	-0-	163	1	631	2	Y	156	186	1			80
							15	4	172	9							
06	1380	N	671	-0-	-709	-0-	281	1	295	2	Y	77	121	1			36
							10	4	85	9							
07	1426	X	728	-0-	-698	-0-	169	1	442	2	Y	104	92	1			48
							3	4	114	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	291	1	3106	2	Y	368	366	0			27
							98	4	405	9							
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	342	1	5384	2	Y	635	619	0			43
							4	4	699	9							
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	298	1	4092	2	Y	442	453	0			32
							26	4	486	9							
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	314	1	5156	2	Y	505	494	0			43
							34	4	556	9							
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	308	1	4749	2	Y	447	456	0			34
							492	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	4930	2	Y	483	488	0			29
							17	4	531	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
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	306	1	1690	2	Y	420	407	0			30
							53	4	462	9							
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	2	Y	347	353	0			24
							1	4	382	9							
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	297	1	1304	2	Y	295	297	0			22
							8	4	325	9							
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	302	1	1454	2	Y	297	294	0			25
							10	4	327	9							
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	309	1	1517	2	Y	300	302	0			23
							330	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	333	1	1740	2	Y	358	359	0			22
							6	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
07	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

02	3741	X	3453	-0-	-288	-0-	12	1	3140	2	Y	257	251	0			17
							18	4	283	9							
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	14	1	3672	2	Y	320	331	0			6
							7	4	352	9							
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	14	1	3511	2	Y	296	295	0			7
							6	4	326	9							
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	13	1	3608	2	Y	311	308	0			10
							26	4	342	9							
06	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	14	1	3546	2	Y	282	285	0			7
							310	9									
07	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	14	1	3495	2	Y	273	274	0			6
							6	4	300	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

02	4553	X	4468	-0-	-85	-0-	16	1	4150	2	Y	253	246	0			17
							24	4	278	9							
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	18	1	4747	2	Y	309	320	0			6
							9	4	340	9							
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	17	1	4556	2	Y	286	285	0			7
							8	4	315	9							
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	17	1	4657	2	Y	298	296	0			9
							33	4	328	9							
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	18	1	4603	2	Y	273	275	0			7
							300	9									
07	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	19	1	4523	2	Y	263	264	0			6
							7	4	289	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	1197	1213	1			320
							23	4	1317	9							
03	3100	N	3208	-0-	108	108	368	1	1325	2	Y	1373	1425	1			268
							5	4	1510	9							
04	3000	N	2985	-0-	-15	93	152	1	1458	2	Y	1231	1338	1			161
							21	4	1354	9							
05	3100	N	3406	-0-	306	399	98	1	1808	2	Y	1359	1234	1			286
							5	4	1495	9							
06	3685	X	3286	-0-	-399	-0-	74	1	1770	2	Y	1309	1342	1			253
							2	4	1440	9							
07	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	89	1	1136	2	Y	721	875	1			99
							3	4	793	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	215 266	1 9	5527	2	Y	242	221	1			47
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	253 262	1 9	5205	2	Y	238	226	1			59
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	232 224	1 9	4986	2	Y	204	220	1			43
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	252 226	1 9	5129	2	Y	205	211	1			37
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	239 213	1 9	4571	2	Y	194	197	1			34
07	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	231 220	1 9	4037	2	Y	200	207	1			27

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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140 253	1 9	1185	2	Y	230	219	1			45
03	2945	X	1204	-0-	-1741	-0-	204 183	1 9	817	2	Y	166	170	1			41
04	2850	X	1429	-0-	-1421	-0-	171 210	1 9	1048	2	Y	191	192	1			40
05	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	267 227	1 9	1156	2	Y	206	209	1			37
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	309 191	1 9	921	2	Y	174	180	1			31
07	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	286 180	1 9	747	2	Y	164	173	1			22

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
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	41 253	1 9	5407	2	Y	230	216	1			45
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	43 244	1 9	5034	2	Y	222	212	1			55
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	31 205	1 9	4680	2	Y	186	202	1			39
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	32 202	1 9	4764	2	Y	184	190	1			33
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	27 189	1 9	4181	2	Y	172	175	1			30
07	6107	X	3987	-0-	-2120	-0-	32 198	1 9	3757	2	Y	180	186	1			24

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
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	65 41	1 4	293 13	2 9	Y	12					65
03	527	X	61	-0-	-466	-0-	14 4	1 9	43	2	Y	4	36	1			33
04	1110	X	3	-0-	-1107	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	18	1			15
05	1147	X	8	-0-	-1139	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	9	1			6
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	10	2	Y	1					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	285	1	173	2	Y	71	69	0			7
							1	4	78	9							
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	280	1	258	2	Y	104	100	0			11
							1	4	114	9							
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	559	1	367	2	Y	148	143	0			16
							3	4	163	9							
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	396	1	449	2	Y	197	190	0			23
							217	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	575	1	390	2	Y	143	154	0			12
							157	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	534	1	475	2	Y	179	171	0			20
							197	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
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	249	1	2403	2	Y	190	176	1			37
							209	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	308	1	2496	2	Y	206	192	1			51
							227	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	242	1	2418	2	Y	179	192	1			38
							197	9									
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	174	1	2019	2	Y	145	157	1			26
							160	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	181	1	1840	2	Y	142	143	1			25
							156	9									
07	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	256	1	1402	2	Y	125	133	1			17
							138	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	272	1	1840	2	Y	371	370	0			9
							24	4	408	9							
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	293	1	1592	2	Y	314	315	0			8
							1	4	345	9							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	Y	346	347	0			7
							2	4	381	9							
05	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	324	1	1827	2	Y	339	339	0			7
							14	4	373	9							
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	315	1	1675	2	Y	238	235	0			10
							262	9									
07	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	315	1	1788	2	Y	282	274	0			18
							6	4	310	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	282	-0-	-298	-0-	279	1	2	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	305	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	289	1	112	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	340	1	349	2	Y	78	77	0			2
							3	4	86	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	329	1	408	2	Y	70	69	0			3
							77	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	323	1	410	2	Y	78	76	0			5
							1	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	304	1	946	2	Y	209	212	0			5
							12	4	230	9							
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1071	2	Y	232	231	0			6
							1	4	255	9							
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	316	1	1154	2	Y	243	244	0			5
							1	4	267	9							
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	370	1	1349	2	Y	275	274	0			6
							10	4	303	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	358	1	1322	2	Y	206	203	0			9
							227	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	354	1	1357	2	Y	234	228	0			15
							4	4	257	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

02	2059	N	1628	-0-	-431	-0-	318	1	945	2	Y	332	336	0			48
							365	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	398	1	1064	2	Y	447	440	0			55
							492	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	364	1	1096	2	Y	443	438	0			60
							487	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	329	1	1231	2	Y	435	440	0			55
							479	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	312	1	1084	2	Y	375	392	0			38
							413	9									
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	228	1	1162	2	Y	418	411	0			45
							460	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	228	1	201	2	Y	39	40	0			6
							43	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	280	1	106	2	Y	25	28	0			3
							28	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	307	1	290	2	Y	66	60	0			9
							73	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	285	1	300	2	Y	60	61	0			8
							66	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	292	1	264	2	Y	50	53	0			5
							55	9									
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	377	1	162	2	Y	33	34	0			4
							36	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

02	2900	N	1613	-0-	-1287	35	226	1	1220	2	Y	152	161	0			22
							167	9									
03	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	261	1	1088	2	Y	162	164	0			20
							178	9									
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	Y	227	216	0			31
							250	9									
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	203	208	0			26
							223	9									
06	1830	X	1816	-0-	-14	-0-	237	1	1392	2	Y	170	179	0			17
							187	9									
07	2201	X	2114	-0-	-87	-0-	275	1	1613	2	Y	205	200	0			22
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3944	X	2881	-0-	-1063	-0-	153	1	2485	2	Y	208	203	0			14
							14	4	229	9							
03	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	178	1	2646	2	Y	237	246	0			5
							5	4	261	9							
04	4080	X	2968	-0-	-1112	-0-	158	1	2564	2	Y	220	220	0			5
							4	4	242	9							
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	Y	236	234	0			7
							19	4	260	9							
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	223	1	2567	2	Y	210	211	0			6
							231	9									
07	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	267	1	2564	2	Y	204	205	0			5
							4	4	224	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
02	5452	X	4681	-0-	-771	-0-	149	1	4099	2	Y	372	365	0			25
							24	4	409	9							
03	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	169	1	4798	2	Y	465	481	0			9
							9	4	512	9							
04	5520	X	5293	-0-	-227	-0-	150	1	4654	2	Y	437	435	0			11
							8	4	481	9							
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	167	1	4839	2	Y	462	459	0			14
							34	4	508	9							
06	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	117	1	4406	2	Y	390	394	0			10
							429	9									
07	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	65	1	4581	2	Y	397	398	0			9
							7	4	437	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3470	-0-	-97	-0-	199	1	2928	2	Y	296	292	0			20
							17	4	326	9							
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	236	1	3702	2	Y	401	413	0			8
							7	4	441	9							
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	218	1	3301	2	Y	345	345	0			8
							5	4	380	9							
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	196	1	3752	2	Y	400	396	0			12
							27	4	440	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	286	1	3641	2	Y	360	363	0			9
							396	9									
07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	370	1	3453	2	Y	335	336	0			8
							6	4	369	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
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	213	1	1590	2	Y	180	176	0			12
							9	4	198	9							
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	249	1	2099	2	Y	254	261	0			5
							4	4	279	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	235	1	2014	2	Y	236	235	0			6
							3	4	260	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	257	1	1972	2	Y	235	234	0			7
							14	4	259	9							
06	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	206	1	1281	2	Y	142	145	0			4
							156	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	365	1	2246	2	Y	243	241	0			6
							4	4	267	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 #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	21	1	5833	2	Y	165	162	0			35
							6	4	182	9							
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	2	Y	174	161	0			48
							191	9									
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	31	1	5372	2	Y	149	93	0			104
							7	4	164	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	30	1	4966	2	Y	126	199	0			31
							139	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	21	1	4726	2	Y	121	125	0			27
							133	9									
07	6448	X	4829	-0-	-1619	-0-	23	1	4454	2	Y	120	116	0			31
							220	4	132	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	19	1	5359	2	Y	180	175	0			38
							6	4	198	9							
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	26	1	5753	2	Y	196	180	0			54
							216	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	27	1	4613	2	Y	152	100	0			106
							6	4	167	9							
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	27	1	4470	2	Y	134	207	0			33
							147	9									
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	18	1	4126	2	Y	125	130	0			28
							138	9									
07	5983	X	4178	-0-	-1805	-0-	19	1	3835	2	Y	122	119	0			31
							190	4	134	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5213	-0-	-558	-0-	17	1	4910	2	Y	255	251	0			54
							5	4	281	9							
03	6169	X	4480	-0-	-1689	-0-	19	1	4217	2	Y	222	215	0			61
							244	9									
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	34	1	5790	2	Y	288	148	0			201
							8	4	317	9							
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	35	1	5794	2	Y	261	398	0			64
							287	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	25	1	5656	2	Y	258	264	0			58
							284	9									
07	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	28	1	5446	2	Y	259	251	0			66
							269	4	285	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4824	-0-	1924	1924	247	1	2926	2	Y	1500	1475	0			68
							1	4	1650	9							
03	3100	N	3469	-0-	369	2293	155	1	1590	2	Y	1564	1580	0			52
							4	4	1720	9							
04	3000	N	1445	-0-	-1555	738	42	1	468	2	Y	850	869	0			33
							935	9									
05	1361	X	623	-0-	-738	-0-	38	1	469	2	Y	105	133	0			5
							116	9									
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	92	93	0			4
							101	9									
07	5146	X	496	-0-	-4650	-0-	33	1	371	2	Y	84	86	0			2
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5388	-0-	-35	-0-	47	1	4833	2	Y	422	425	0			30
							44	4	464	9							
03	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	65	1	4986	2	Y	426	441	0			15
							5	4	469	9							
04	5430	X	5284	-0-	-146	-0-	59	1	4772	2	Y	404	398	0			21
							9	4	444	9							
05	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	50	1	4751	2	Y	404	404	0			21
							23	4	444	9							
06	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	46	1	4220	2	Y	350	348	0			23
							16	4	385	9							
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	48	1	4931	2	Y	423	423	0			23
							10	4	465	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	51	1	5209	2	Y	504	506	0			35
							47	4	554	9							
03	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	69	1	5306	2	Y	504	521	0			18
							5	4	554	9							
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	65	1	5270	2	Y	496	488	0			26
							9	4	546	9							
05	6076	X	5708	-0-	-368	-0-	54	1	5100	2	Y	481	482	0			25
							25	4	529	9							
06	5880	X	5730	-0-	-150	-0-	56	1	5133	2	Y	474	467	0			32
							20	4	521	9							
07	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	52	1	5347	2	Y	508	513	0			27
							11	4	559	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4072	-0-	-104	-0-	35	1	3583	2	Y	383	387	0			27
							33	4	421	9							
03	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	48	1	3669	2	Y	385	398	0			14
							3	4	424	9							
04	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	43	1	3524	2	Y	365	360	0			19
							6	4	402	9							
05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	36	1	3391	2	Y	353	354	0			18
							16	4	388	9							
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	38	1	3466	2	Y	354	348	0			24
							13	4	389	9							
07	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	35	1	3541	2	Y	372	376	0			20
							7	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4550	-0-	-293	-0-	370	1	3859	2	Y	260	266	0			18
							35	4	286	9							
03	5177	X	5173	-0-	-4	-0-	447	1	4402	2	Y	291	299	0			10
							4	4	320	9							
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	453	1	4545	2	Y	299	293	0			16
							8	4	329	9							
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	450	1	5552	2	Y	364	361	0			19
							27	4	400	9							
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	473	1	4819	2	Y	310	308	0			21
							18	4	341	9							
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	460	1	4848	2	Y	321	325	0			17
							10	4	353	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4605	-0-	-557	-0-	184	1	3871	2	Y	468	475	0			33
							35	4	515	9							
03	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	57	1	4364	2	Y	516	531	0			18
							4	4	568	9							
04	5400	X	4824	-0-	-576	-0-	52	1	4219	2	Y	495	487	0			26
							8	4	545	9							
05	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	43	1	4088	2	Y	356	364	0			18
							20	4	392	9							
06	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	46	1	4208	2	Y	359	353	0			24
							16	4	395	9							
07	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	42	1	4291	2	Y	377	381	0			20
							9	4	415	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	488	1	1180	2	Y	234	241	0			11
							1	4	257	9							
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	430	1	1389	2	Y	264	262	0			13
							290	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	558	1	1005	2	Y	236	241	0			8
							36	4	260	9							
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	355	1	1643	2	Y	266	272	0			2
							45	4	293	9							
06	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	313	1	1040	2	Y	152	153	0			1
							5	4	167	9							
07	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	275	1	690	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	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
02	2001	N	1375	-0-	-626	-0-	323	1	897	2	Y	140	142	0			7
							1	4	154	9							
03	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	255	1	1005	2	Y	149	149	0			7
							164	9									
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	330	1	654	2	Y	121	124	0			4
							23	4	133	9							
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	2	Y	142	145	0			1
							31	4	156	9							
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	Y	122	122	0			1
							6	4	134	9							
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	220	1	858	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	17	1	2429	2	Y	123	96	0			58
							16	4	135	9							
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	17	1	2447	2	Y	128	110	0			76
							141	9									
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	22	1	2565	2	Y	125	102	0			99
							138	9									
05	2573	N	802	-0-	-1771	-0-	6	1	718	2	Y	39	125	0			13
							35	4	43	9							
06	2490	N	123	-0-	-2367	-0-	1	1	110	2	Y	5	16	0			2
							6	4	6	9							
07	3100	N	3647	-0-	547	547	21	1	3427	2	Y	130	90	0			42
							56	4	143	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
02	2900	N	2823	-0-	-77	496	19	1	2663	2	Y	113	95	0			53
							17	4	124	9							
03	3173	X	2677	-0-	-496	-0-	18	1	2537	2	Y	111	98	0			66
							122	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	21	1	2540	2	Y	104	88	0			82
							114	9									
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	100	150	0			32
							109	4	110	9							
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1668	2	Y	73	79	0			26
							86	4	80	9							
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	17	1	2844	2	Y	90	87	0			29
							46	4	99	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2424	-0-	-824	-0-	16	1	2201	2	Y	175	141	0			82
							14	4	193	9							
03	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	19	1	2748	2	Y	226	174	0			134
							249	9									
04	3360	X	2368	-0-	-992	-0-	18	1	2167	2	Y	166	169	0			131
							183	9									
05	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	19	1	2143	2	Y	183	255	0			59
							106	4	201	9							
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	15	1	1987	2	Y	163	164	0			58
							102	4	179	9							
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	15	1	2521	2	Y	151	160	0			49
							41	4	166	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3096	-0-	196	2421	47	1	2877	2	Y	150	131	0			74
							7	4	165	9							
03	7000	X	4579	-0-	-2421	-0-	63	1	4257	2	Y	235	227	0			82
							259	9									
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	84	1	4625	2	Y	212	140	0			154
							233	9									
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	103	1	4428	2	Y	235	328	0			61
							144	4	259	9							
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	3894	2	Y	173	166	0			68
							16	4	190	9							
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	62	1	3765	2	Y	179	214	0			33
							9	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1528	2	Y	83	70	0			41
							4	4	91	9							
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	26	1	1798	2	Y	103	108	0			36
							113	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1386	2	Y	66	54	0			48
							73	9									
05	1364	N	532	-0-	-832	-0-	11	1	476	2	Y	27	68	0			7
							15	4	30	9							
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	2	Y	88	60	0			35
							8	4	97	9							
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	2	Y	70	92	0			13
							4	4	77	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

02	2378	X	1978	-0-	-400	-0-	30	1	1850	2	Y	85	67	0			42
							4	4	94	9							
03	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	29	1	1972	2	Y	95	104	0			33
							105	9									
04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	33	1	1841	2	Y	75	54	0			54
							83	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	112	137	0			29
							78	4	123	9							
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1929	2	Y	76	75	0			30
							8	4	84	9							
07	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	26	1	1577	2	Y	65	83	0			12
							4	4	72	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	26	1	3629	2	Y	92	77	0			43
							24	4	101	9							
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	26	1	3757	2	Y	100	84	0			59
							110	9									
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1854	2	Y	45	68	0			36
							50	9									
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	13	1	1439	2	Y	39	62	0			13
							71	4	43	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	26	1	3402	2	Y	89	70	0			32
							175	4	98	9							
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	24	1	3980	2	Y	76	83	0			25
							65	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4693	-0-	1793	6024	73	1	4443	2	Y	152	125	0			75
							10	4	167	9							
03	10996	X	4972	-0-	-6024	-0-	69	1	4715	2	Y	171	186	0			60
							188	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	58	1	3206	2	Y	96	86	0			70
							106	9									
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	85	133	0			22
							78	4	94	9							
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	69	1	3182	2	Y	93	78	0			37
							13	4	102	9							
07	5022	X	3190	-0-	-1832	-0-	50	1	3029	2	Y	94	114	0			17
							8	4	103	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3047	-0-	-839	-0-	47	1	2846	2	Y	134	105	0			66
							7	4	147	9							
03	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	47	1	3206	2	Y	158	169	0			55
							174	9									
04	4020	X	3519	-0-	-501	-0-	60	1	3308	2	Y	137	93	0			99
							151	9									
05	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	72	1	3089	2	Y	147	208	0			38
							100	4	162	9							
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	69	1	3187	2	Y	127	115	0			50
							13	4	140	9							
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	52	1	3159	2	Y	135	160	0			25
							8	4	149	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	13	1	1841	2	Y	126	93	0			59
							12	4	139	9							
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	14	1	1973	2	Y	138	115	0			82
							152	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	14	1	1673	2	Y	110	105	0			87
							121	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1426	2	Y	104	157	0			34
							70	4	114	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	2	Y	119	111	0			42
							88	4	131	9							
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	13	1	2044	2	Y	105	113	0			34
							33	4	116	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	Y	40	45	0			2
							44	9									
03	558	N	130	-0-	-428	-0-	11	1	113	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
04	540	N	183	-0-	-357	-0-	14	1	156	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	Y	68	65	0			3
							75	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
07	2108	X	572	-0-	-1536	-0-	41	1	470	2	Y	55	56	0			1
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	43	1	441	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	673	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	111	1	1365	2	Y	75	73	0			4
							83	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1182	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1177	2	Y	66	67	0			2
							73	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	31	1	4387	2	Y	273	295	0			34
							3	4	300	9							
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	44	1	4982	2	Y	303	296	0			41
							1	4	333	9							
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	49	1	5370	2	Y	308	317	0			32
							8	4	339	9							
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	69	1	5701	2	Y	259	260	0			31
							3	4	285	9							
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	90	1	7680	2	Y	315	305	0			41
							347	9									
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	105	1	8746	2	Y	360	360	0			41
							5	4	396	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. 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
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	174	1	3953	2	Y	302	291	0			37
							3	4	332	9							
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	221	1	2729	2	Y	205	214	0			28
							226	9									
04	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	313	1	2465	2	Y	173	183	0			18
							3	4	190	9							
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	2	Y	177	174	0			21
							2	4	195	9							
06	3120	X	1362	-0-	-1758	-0-	15	1	1277	2	Y	64	77	0			8
							70	9									
07	4774	X	5	-0-	-4769	-0-	4	2	1	9	Y	1	9	0			-0-

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. 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
02	3277	X	1604	-0-	-1673	-0-	193	1	1291	2	Y	108	105	0			13
							1	4	119	9							
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	Y	255	233	0			35
							281	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	32	1	3000	2	Y	231	242	0			24
							4	4	254	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	2803	2	Y	321	306	0			39
							1	4	353	9							
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	39	1	3340	2	Y	344	338	0			45
							378	9									
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	47	1	3927	2	Y	407	406	0			46
							2	4	448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	4292	X	3415	-0-	-877	-0-	25	1	3258	2	Y	105	99	1			18
							16	4	116	9							
03	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	24	1	3748	2	Y	111	117	1			12
							122	9									
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	25	1	3780	2	Y	102	92	1			22
							7	4	112	9							
05	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	24	1	3821	2	Y	97	107	1			12
							7	4	107	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	25	1	3965	2	Y	102	97	1			17
							9	4	112	9							
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	Y	114	113	1			18
							4	4	125	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	25	1	6967	2	Y	346	344	0			73
							7	4	381	9							
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	38	1	8242	2	Y	418	376	0			115
							460	9									
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	46	1	7872	2	Y	383	230	0			268
							11	4	421	9							
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	50	1	8160	2	Y	363	542	0			89
							399	9									
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	34	1	7835	2	Y	353	363	0			79
							388	9									
07	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	38	1	7413	2	Y	350	340	0			89
							367	4	385	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	65	70	1			32
							21	4	72	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	Y	191	142	1			81
							7	4	210	9							
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	57	109	1			29
							8	4	63	9							
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	378	2	Y	79	92	1			16
							21	4	87	9							
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	343	2	Y	73	66	1			23
							2	4	80	9							
07	1054	X	609	-0-	-445	-0-	218	1	330	2	Y	54	63	1			14
							2	4	59	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	27	1	1238	2	Y	258	166	1			127
							89	4	284	9							
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	20	1	1835	2	Y	416	367	1			176
							15	4	458	9							
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	2	Y	345	346	1			175
							47	4	380	9							
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	212	1	1768	2	Y	353	457	1			71
							100	4	388	9							
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	373	1	1561	2	Y	325	294	1			102
							7	4	358	9							
07	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	290	1	1618	2	Y	256	290	1			68
							12	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2109	-0-	-269	-0-	14	1	2002	2	Y	73	58	0			34
							13	4	80	9							
03	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	15	1	2167	2	Y	81	67	0			48
							89	9									
04	2370	X	1177	-0-	-1193	-0-	10	1	1124	2	Y	39	56	0			31
							43	9									
05	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	17	1	2001	2	Y	78	84	0			25
							99	4	86	9							
06	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	15	1	1976	2	Y	74	73	0			26
							102	4	81	9							
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	14	1	2363	2	Y	65	70	0			21
							38	4	72	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	219	1	2423	2	Y	78	76	0			17
							45	4	86	9							
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	254	1	2651	2	Y	83	86	0			14
							1	4	91	9							
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	274	1	2478	2	Y	79	79	0			14
							87	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	291	1	2817	2	Y	86	87	0			13
							21	4	95	9							
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	285	1	2644	2	Y	80	79	0			14
							88	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	311	1	2808	2	Y	81	79	0			16
							7	4	89	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
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	208	1	3189	2	Y	197	188	0			42
							59	4	217	9							
03	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	223	1	3059	2	Y	184	196	0			30
							1	4	202	9							
04	3630	X	3343	-0-	-287	-0-	230	1	2915	2	Y	180	178	0			32
							198	9									
05	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	242	1	3121	2	Y	182	187	0			27
							24	4	200	9							
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	229	1	2886	2	Y	168	165	0			30
							185	9									
07	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	259	1	3214	2	Y	177	173	0			34
							8	4	195	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
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	246	1	2747	2	Y	182	187	0			39
							51	4	200	9							
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	267	1	2881	2	Y	186	194	0			31
							1	4	205	9							
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	278	1	2959	2	Y	196	192	0			35
							216	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	293	1	3249	2	Y	204	209	0			30
							25	4	224	9							
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	289	1	3118	2	Y	195	190	0			35
							215	9									
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	315	1	3425	2	Y	202	198	0			39
							8	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	210	1	1640	2	Y	36	36	0			4
							1	4	40	9							
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	295	1	2250	2	Y	49	46	0			7
							54	9									
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	337	1	914	2	Y	18	23	0			2
							1	4	20	9							
05	1705	N	757	-0-	-948	-0-	107	1	635	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
06	1650	N	387	-0-	-1263	-0-	4	1	370	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
07	2604	X	384	-0-	-2220	-0-	4	1	368	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4901	X	4582	-0-	-319	-0-	31	1	4388	2	Y	145	146	0			18
							3	4	160	9							
03	5053	X	1135	-0-	-3918	-0-	10	1	1086	2	Y	35	48	0			5
							39	9									
04	4890	X	207	-0-	-4683	-0-	2	1	198	2	Y	6	10	0			1
							7	9									
05	4898	X	12	-0-	-4886	-0-	12	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	127	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	664	2	Y	51	50	0			11
							12	4	56	9							
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	215	1	677	2	Y	51	54	0			8
							56	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	230	1	666	2	Y	52	51	0			9
							57	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	245	1	768	2	Y	56	57	0			8
							6	4	62	9							
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	251	1	728	2	Y	54	52	0			10
							59	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	261	1	772	2	Y	53	53	0			10
							2	4	58	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1441	2	Y	67	66	0			14
							27	4	74	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	251	1	1467	2	Y	67	70	0			11
							1	4	74	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1379	2	Y	65	64	0			12
							72	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	284	1	1511	2	Y	67	69	0			10
							11	4	74	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	277	1	1356	2	Y	60	59	0			11
							66	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	302	1	1351	2	Y	56	56	0			11
							3	4	62	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	200	1	564	2	Y	103	102	0			22
							10	4	113	9							
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	219	1	646	2	Y	115	118	0			19
							127	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	230	1	645	2	Y	117	115	0			21
							129	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	245	1	756	2	Y	130	132	0			19
							6	4	143	9							
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	240	1	659	2	Y	113	112	0			20
							124	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	664	2	Y	108	107	0			21
							2	4	119	9							

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	31	1	4007	2	Y	153	145	1			26
							20	4	168	9							
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	Y	165	173	1			18
							182	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4358	2	Y	140	128	1			30
							8	4	154	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	28	1	4324	2	Y	132	146	1			16
							7	4	145	9							
06	4200	X	3217	-0-	-983	-0-	19	1	3086	2	Y	95	95	1			16
							7	4	105	9							
07	4836	X	2029	-0-	-2807	-0-	14	1	1946	2	Y	61	67	1			10
							2	4	67	9							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9454	X	8171	-0-	-1283	-0-	17	1	7923	2	Y	209	211	1			56
							1	4	230	9							
03	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	20	1	8490	2	Y	192	194	1			54
							211	9									
04	9450	X	8435	-0-	-1015	-0-	16	1	8224	2	Y	177	185	1			46
							195	9									
05	9765	X	8393	-0-	-1372	-0-	18	1	8188	2	Y	169	190	1			25
							1	4	186	9							
06	8460	X	8298	-0-	-162	-0-	19	1	8053	2	Y	179	165	1			39
							29	4	197	9							
07	8742	X	7759	-0-	-983	-0-	17	1	7534	2	Y	162	173	1			28
							30	4	178	9							

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
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	38	1	6874	2	Y	346	348	0			10
							7	4	381	9							
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	27	1	7384	2	Y	372	372	0			10
							5	4	409	9							
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	25	1	7202	2	Y	363	364	0			9
							18	4	399	9							
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	27	1	7821	2	Y	375	373	0			11
							2	4	413	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	31	1	6864	2	Y	318	320	0			9
							350	9									
07	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	37	1	7167	2	Y	334	333	0			10
							1	4	367	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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1397	2	Y	83	85	0			2
							2	4	91	9							
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	5	1	1390	2	Y	84	84	0			2
							3	4	92	9							
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	4	1	1055	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1559	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1485	2	Y	83	82	0			3
							91	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
02	3538	X	3212	-0-	-326	-0-	17	1	2984	2	Y	189	189	0			6
							3	4	208	9							
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	11	1	3041	2	Y	192	193	0			5
							2	4	211	9							
04	3660	X	2863	-0-	-797	-0-	9	1	2661	2	Y	169	170	0			4
							7	4	186	9							
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	11	1	3083	2	Y	186	184	0			6
							1	4	205	9							
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	15	1	3286	2	Y	190	191	0			5
							209	9									
07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	17	1	3174	2	Y	187	186	0			6
							206	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
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	436	1	5301	2	Y	109	183	1			131
							120	9									
03	6138	X	5812	-0-	-326	-0-	505	1	5180	2	Y	115					246
							127	9									
04	5940	X	5221	-0-	-719	-0-	478	1	4629	2	Y	104	184	1			166
							114	9									
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	543	1	5874	2	Y	107	181	1			92
							118	9									
06	6060	X	4899	-0-	-1161	-0-	428	1	4405	2	Y	60					152
							66	9									
07	6262	X	3678	-0-	-2584	-0-	270	1	3316	2	Y	84					236
							92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	316	1	2110	2	Y	497	517	0			53
							37	4	547	9							
03	2976	X	2206	-0-	-770	-0-	308	1	1516	2	Y	347	363	0			37
							382	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	2524	2	Y	546	530	0			53
							601	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	149	1	2712	2	Y	448	461	0			40
							4	4	493	9							
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	170	1	2312	2	Y	403	387	0			56
							1	4	443	9							
07	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	131	1	2322	2	Y	357	384	0			29
							3	4	393	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	470	-0-	-226	-0-	2	1	436	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	460	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	2	1	464	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	2	1	457	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	444	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	2	1	471	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2129	-0-	-597	-0-	275	1	1608	2	Y	197	217	0			21
							29	4	217	9							
03	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	268	1	1380	2	Y	165	169	0			17
							182	9									
04	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	259	1	1829	2	Y	207	204	0			20
							228	9									
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2560	2	Y	257	254	0			23
							4	4	283	9							
06	3000	N	3031	-0-	31	31	158	1	2558	2	Y	285	268	0			40
							1	4	314	9							
07	2867	X	2836	-0-	-31	-0-	148	1	2424	2	Y	237	258	0			19
							3	4	261	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2153	-0-	-51	-0-	297	1	1511	2	Y	289	324	0			31
							27	4	318	9							
03	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	302	1	1493	2	Y	277	279	0			29
							305	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	2	Y	330	327	0			32
							363	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	2	Y	359	359	0			32
							4	4	395	9							
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	2	Y	358	340	0			50
							1	4	394	9							
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2491	2	Y	346	368	0			28
							3	4	381	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	9	1	1661	2	Y	141	140	0			4
								2	4	155	9							
03	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	6	1	1760	2	Y	150	150	0			4
								1	4	165	9							
04	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	6	1	1656	2	Y	141	142	0			3
								4	4	155	9							
05	1953	N	1861	-0-		-92	-0-	6	1	1703	2	Y	138	137	0			4
								152	9									
06	1860	N	1693	-0-		-167	-0-	7	1	1553	2	Y	121	122	0			3
								133	9									
07	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	9	1	1749	2	Y	138	137	0			4
								152	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	5	1	941	2	Y	85	85	0			3
								1	4	94	9							
03	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	4	1	995	2	Y	88	89	0			2
								1	4	97	9							
04	1140	N	1068	-0-		-72	-0-	3	1	967	2	Y	87	87	0			2
								2	4	96	9							
05	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	4	1	1037	2	Y	89	88	0			3
								98	9									
06	1050	N	981	-0-		-69	-0-	4	1	896	2	Y	74	75	0			2
								81	9									
07	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	6	1	1066	2	Y	89	88	0			3
								98	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3080	-0-		-632	-0-	20	1	2659	2	Y	348	346	0			28
								18	4	383	9							
03	3968	X	3445	-0-		-523	-0-	26	1	2999	2	Y	381	372	0			37
								1	4	419	9							
04	3840	X	3302	-0-		-538	-0-	30	1	2870	2	Y	363	365	0			35
								3	4	399	9							
05	3968	X	3964	-0-		-4	-0-	24	1	3503	2	Y	389	391	0			33
								9	4	428	9							
06	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	20	1	3500	2	Y	375	382	0			26
								1	4	413	9							
07	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	22	1	3604	2	Y	363	355	0			34
								3	4	399	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4688	X	4688	-0-		-0-	-0-	34	1	4375	2	Y	227	227	0			18
								29	4	250	9							
03	4464	X	4287	-0-		-177	-0-	35	1	4025	2	Y	205	203	0			20
								1	4	226	9							
04	4320	X	4215	-0-		-105	-0-	41	1	3951	2	Y	199	200	0			19
								4	4	219	9							
05	4607	X	4607	-0-		-0-	-0-	29	1	4355	2	Y	193	196	0			16
								11	4	212	9							
06	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	25	1	4459	2	Y	191	194	0			13
								1	4	210	9							
07	5044	X	5044	-0-		-0-	-0-	30	1	4799	2	Y	193	188	0			18
								3	4	212	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
02	3335	X	2930	-0-	-405	-0-	21	1	2692	2	Y	181	181	0			15
							18	4	199	9							
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	28	1	3161	2	Y	206	201	0			20
							1	4	227	9							
04	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	30	1	2930	2	Y	190	192	0			18
							3	4	209	9							
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	25	1	3682	2	Y	211	211	0			18
							10	4	232	9							
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3557	2	Y	196	200	0			14
							1	4	216	9							
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	3485	2	Y	180	177	0			17
							2	4	198	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2326	-0-	-458	-0-	8	1	2232	2	Y	71	71	0			1
							8	4	78	9							
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	5	1	2294	2	Y	71	71	0			1
							5	4	78	9							
04	2190	X	1570	-0-	-620	-0-	3	1	1512	2	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							
05	2480	N	1362	-0-	-1118	-0-	2	1	1309	2	Y	41	42	0			-0-
							6	4	45	9							
06	2310	N	1357	-0-	-953	-0-	3	1	1309	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
07	2480	X	1490	-0-	-990	-0-	3	1	1436	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	2	1	896	2	Y	67	66	0			1
							2	4	74	9							
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	5	1	2765	2	Y	213	211	0			3
							12	4	234	9							
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	2037	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	5	1	2595	2	Y	200	198	0			5
							1	4	220	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	275	1	56	2	Y	19	20	0			3
							3	4	21	9							
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	328	1	195	2	Y	62	56	0			9
							68	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	284	1	374	2	Y	104	97	0			16
							114	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	288	1	391	2	Y	120	119	0			17
							132	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	298	1	438	2	Y	129	132	0			14
							142	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	384	1	1421	2	Y	427	407	0			34
							470	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
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	273	1	2693	2	Y	442	435	0			59
							128	4	486	9							
03	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	322	1	2490	2	Y	394	394	0			59
							433	9									
04	3420	X	2783	-0-	-637	-0-	269	1	2191	2	Y	294	308	0			45
							323	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	343	1	2961	2	Y	445	427	0			63
							490	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	354	1	2844	2	Y	409	429	0			43
							450	9									
07	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	213	1	2581	2	Y	379	392	0			30
							1	4	417	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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	Y	230	230	0			15
							54	4	253	9							
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	429	417	0			27
							6	4	472	9							
04	3000	N	4251	-0-	1251	1251	32	1	3612	2	Y	552	544	0			35
							607	9									
05	2797	N	1546	-0-	-1251	-0-	11	1	1269	2	Y	242	259	0			18
							266	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1196	2	Y	216	220	0			14
							238	9									
07	3658	X	1327	-0-	-2331	-0-	10	1	1094	2	Y	203	207	0			10
							223	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
02	3248	X	2704	-0-	-544	-0-	23	1	2406	2	Y	144	152	0			9
							117	4	158	9							
03	3472	X	939	-0-	-2533	-0-	9	1	875	2	Y	48	54	0			3
							2	4	53	9							
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	35	1	3964	2	Y	222	205	0			17
							244	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	30	1	3584	2	Y	188	193	0			12
							207	9									
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	34	1	3650	2	Y	198	200	0			10
							218	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
02	2320	X	120	-0-	-2200	-0-	13	1	89	2	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
03	2046	X	435	-0-	-1611	-0-	26	1	357	2	Y	46	44	0			3
							1	4	51	9							
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	279	X	59	-0-	-220	-0-	20	1	35	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
06	420	N	33	-0-	-387	-0-	27	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	558	N	86	-0-	-472	-0-	26	1	53	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	32	1	3881	2	Y	199	188	0			25
							2	4	219	9							
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3536	2	Y	267	270	0			22
							5	4	294	9							
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	26	1	3356	2	Y	256	247	0			31
							2	4	282	9							
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	30	1	3306	2	Y	214	224	0			21
							6	4	235	9							
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	23	1	3301	2	Y	222	217	0			26
							2	4	244	9							
07	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	24	1	3151	2	Y	225	226	0			25
							1	4	248	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

02	2494	X	1484	-0-	-1010	-0-	12	1	1401	2	Y	64	67	0			8
							1	4	70	9							
03	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	19	1	2252	2	Y	153	148	0			13
							3	4	168	9							
04	2580	X	2554	-0-	-26	-0-	18	1	2357	2	Y	162	155	0			20
							1	4	178	9							
05	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	21	1	2333	2	Y	135	142	0			13
							4	4	149	9							
06	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	16	1	2325	2	Y	140	137	0			16
							1	4	154	9							
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	19	1	2456	2	Y	159	157	0			18
							175	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	37	1	4512	2	Y	139	135	0			18
							2	4	153	9							
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	36	1	4241	2	Y	192	194	0			16
							6	4	211	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	30	1	3877	2	Y	178	172	0			22
							2	4	196	9							
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	35	1	3913	2	Y	152	159	0			15
							7	4	167	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	27	1	3939	2	Y	158	155	0			18
							2	4	174	9							
07	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	31	1	4079	2	Y	177	175	0			20
							1	4	195	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	10	1	6002	2	Y	104	99	1			6
							82	4	114	9							
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5	1	6258	2	Y	99	101	1			4
							10	4	109	9							
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6	1	6299	2	Y	92	91	1			5
							30	4	101	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7	1	6924	2	Y	98	100	1			3
							39	4	108	9							
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	5	1	6645	2	Y	101	102	1			2
							95	4	111	9							
07	6665	X	5656	-0-	-1009	-0-	5	1	5509	2	Y	89	88	1			3
							44	4	98	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6626	-0-	-218	-0-	11	1	6265	2	Y	240	247	1			13
							86	4	264	9							
03	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	6	1	6960	2	Y	245	248	1			10
							12	4	270	9							
04	7080	X	7055	-0-	-25	-0-	6	1	6777	2	Y	218	217	1			11
							32	4	240	9							
05	7316	X	4548	-0-	-2768	-0-	4	1	4368	2	Y	137	144	1			4
							25	4	151	9							
06	7020	X	5319	-0-	-1701	-0-	4	1	5055	2	Y	171	171	1			4
							72	4	188	9							
07	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6	1	6650	2	Y	234	231	1			7
							54	4	257	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	7074	-0-	-872	-0-	12	1	6747	2	Y	202	210	1			11
							93	4	222	9							
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7	1	8444	2	Y	233	235	1			9
							14	4	256	9							
04	8040	X	7589	-0-	-451	-0-	7	1	7342	2	Y	186	186	1			9
							35	4	205	9							
05	8308	X	6744	-0-	-1564	-0-	7	1	6523	2	Y	161	165	1			5
							37	4	177	9							
06	8220	X	6958	-0-	-1262	-0-	5	1	6663	2	Y	176	177	1			4
							96	4	194	9							
07	8711	X	7565	-0-	-1146	-0-	6	1	7279	2	Y	201	199	1			6
							59	4	221	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	9	1	5207	2	Y	142	147	1			8
							72	4	156	9							
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5	1	5676	2	Y	143	145	1			6
							9	4	157	9							
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6	1	6057	2	Y	139	138	1			7
							29	4	153	9							
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	7	1	6760	2	Y	152	154	1			5
							38	4	167	9							
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6042	2	Y	146	147	1			4
							87	4	161	9							
07	6448	X	5111	-0-	-1337	-0-	4	1	4931	2	Y	124	124	1			4
							40	4	136	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	17	1	4772	2	Y	237	236	0			50
							5	4	261	9							
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	23	1	5056	2	Y	255	235	0			70
							281	9									
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	27	1	4648	2	Y	227	139	0			158
							6	4	250	9							
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	4604	2	Y	205	313	0			50
							226	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	20	1	4462	2	Y	201	206	0			45
							221	9									
07	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	21	1	4077	2	Y	192	188	0			49
							202	4	211	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6052	X	2591	-0-	-3461	-0-	9	1	2477	2	Y	93	94	0			20
							3	4	102	9							
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	13	1	2871	2	Y	109	99	0			30
							120	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	2	Y	86	56	0			60
							3	4	95	9							
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	2	Y	87	126	0			21
							96	9									
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	2	Y	78	82	0			17
							86	9									
07	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	11	1	2228	2	Y	80	77	0			20
							110	4	88	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4198	2	Y	172	159	0			36
							4	4	189	9							
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	25	1	5480	2	Y	230	203	0			63
							253	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	23	1	3964	2	Y	160	111	0			112
							5	4	176	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	28	1	4537	2	Y	167	238	0			41
							184	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	17	1	3773	2	Y	140	150	0			31
							154	9									
07	5766	X	3621	-0-	-2145	-0-	17	1	3298	2	Y	130	128	0			33
							163	4	143	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	212	1	948	2	Y	208	206	0	2	1	1
							19	4	229	9							
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	443	1	1572	2	Y	296	296	0			1
							5	4	326	9							
04	3000	N	3331	-0-	331	331	239	1	2563	2	Y	451	443	0	6	1	3
							33	4	496	9							
05	3100	N	3594	-0-	494	825	260	1	2905	2	Y	340	342	0			1
							55	4	374	9							
06	3000	N	2846	-0-	-154	671	283	1	2163	2	Y	354	339	0	15	1	1
							11	4	389	9							
07	3997	X	3326	-0-	-671	-0-	262	1	2551	2	Y	464	463	0			2
							3	4	510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	444	1	976	2	Y	301	313	0			15
							1	4	331	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	490	1	1289	2	Y	378	375	0			18
							416	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	638	1	889	2	Y	325	332	0			11
							32	4	358	9							
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	325	1	1237	2	Y	310	319	0			2
							34	4	341	9							
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1468	2	Y	334	333	0			3
							8	4	367	9							
07	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	435	1	1362	2	Y	279	278	0			4
							1	4	307	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3116	-0-	-538	-0-	10	1	2898	2	Y	186	194	0			39
							3	4	205	9							
03	3906	X	2185	-0-	-1721	-0-	9	1	2029	2	Y	134	136	0			37
							147	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	22	1	3778	2	Y	239	109	0			167
							5	4	263	9							
05	3906	X	2491	-0-	-1415	-0-	14	1	2330	2	Y	134	268	0			33
							147	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16	1	3736	2	Y	218	202	0			49
							240	9									
07	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	17	1	3413	2	Y	209	205	0			53
							169	4	230	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD				EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	22	1	2709	2	Y	70	66	0			9
							1	4	77	9							
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	23	1	2657	2	Y	100	101	0			8
							4	4	110	9							
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2535	2	Y	98	94	0			12
							1	4	108	9							
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	22	1	2478	2	Y	80	84	0			8
							4	4	88	9							
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	2	Y	84	82	0			10
							2	4	92	9							
07	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	18	1	2366	2	Y	85	85	0			10
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	23	1	872	2	Y	470	629	1			232
							62	4	517	9							
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	3	1	159	2	Y	92	285	1			39
							1	4	101	9							
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	Y	257	166	1			130
							14	4	283	9							
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	126	1	524	2	Y	267	343	1			54
							30	4	294	9							
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	238	1	462	2	Y	245	222	1			77
							2	4	270	9							
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	221	1	505	2	Y	203	226	1			54
							4	4	223	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	2	Y	40	38	0			5
							1	4	44	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	119	1	1269	2	Y	58	58	0			5
							2	4	64	9							
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1228	2	Y	57	55	0			7
							1	4	63	9							
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	119	1	1220	2	Y	48	50	0			5
							2	4	53	9							
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1128	2	Y	45	45	0			5
							1	4	50	9							
07	1488	X	1434	-0-	-54	-0-	177	1	1199	2	Y	53	52	0			6
							58	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
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	26	1	3192	2	Y	145	141	0			18
							1	4	160	9							
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	27	1	3204	2	Y	215	215	0			18
							5	4	237	9							
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	24	1	3100	2	Y	210	202	0			26
							2	4	231	9							
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	27	1	3035	2	Y	174	183	0			17
							5	4	191	9							
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	21	1	3056	2	Y	182	178	0			21
							2	4	200	9							
07	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	24	1	3116	2	Y	198	197	0			22
							1	4	218	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
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	36	1	4384	2	Y	168	155	0			21
							2	4	185	9							
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	Y	198	203	0			16
							5	4	218	9							
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	25	1	3336	2	Y	191	184	0			23
							2	4	210	9							
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	29	1	3254	2	Y	157	165	0			15
							6	4	173	9							
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3343	2	Y	169	164	0			20
							2	4	186	9							
07	4929	X	3670	-0-	-1259	-0-	26	1	3441	2	Y	184	183	0			21
							1	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	37	1	4490	2	Y	127	124	0			16
							2	4	140	9							
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	38	1	4395	2	Y	182	183	0			15
							7	4	200	9							
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	32	1	4172	2	Y	175	169	0			21
							2	4	193	9							
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	4144	2	Y	147	154	0			14
							7	4	162	9							
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	28	1	4113	2	Y	153	149	0			18
							3	4	168	9							
07	4991	X	4408	-0-	-583	-0-	32	1	4192	2	Y	166	165	0			19
							1	4	183	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2953	-0-	-585	-0-	23	1	2787	2	Y	129	126	0			16
							1	4	142	9							
03	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	27	1	3201	2	Y	218	216	0			18
							5	4	240	9							
04	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	23	1	3029	2	Y	208	201	0			25
							2	4	229	9							
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	27	1	3028	2	Y	176	184	0			17
							5	4	194	9							
06	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	20	1	2867	2	Y	173	170	0			20
							2	4	190	9							
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	21	1	2836	2	Y	184	183	0			21
							202	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
02	3016	X	2824	-0-	-192	-0-	19	1	2712	2	Y	68	54	0			32
							18	4	75	9							
03	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	21	1	3042	2	Y	79	64	0			47
							87	9									
04	3000	X	1559	-0-	-1441	-0-	13	1	1505	2	Y	37	55	0			29
							41	9									
05	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	22	1	2559	2	Y	69	76	0			22
							126	4	76	9							
06	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	20	1	2554	2	Y	66	65	0			23
							131	4	73	9							
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	20	1	3333	2	Y	63	66	0			20
							54	4	69	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
02	2320	X	1795	-0-	-525	-0-	12	1	1698	2	Y	67	55	0			32
							11	4	74	9							
03	2883	X	1678	-0-	-1205	-0-	11	1	1595	2	Y	65	58	0			39
							72	9									
04	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	9	1	1054	2	Y	40	47	0			32
							44	9									
05	2883	X	224	-0-	-2659	-0-	2	1	203	2	Y	8	37	0			3
							10	4	9	9							
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	17	1	2175	2	Y	87	59	0			31
							112	4	96	9							
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2271	2	Y	68	77	0			22
							37	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3044	-0-	144	756	20	1	2867	2	Y	125	103	0			59
							19	4	138	9							
03	3629	X	2873	-0-	-756	-0-	19	1	2719	2	Y	123	109	0			73
							135	9									
04	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	10	1	1185	2	Y	49	83	0			39
							54	9									
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	103	109	0			33
							109	4	113	9							
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	22	1	2862	2	Y	129	116	0			46
							147	4	142	9							
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	22	1	3571	2	Y	117	125	0			38
							58	4	129	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	176	163	1			40
							42	4	194	9							
03	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	250	1	1258	2	Y	145	150	1			35
							160	9									
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	241	1	1106	2	Y	120	121	1			34
							32	4	132	9							
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	226	1	1505	2	Y	159	174	1			19
							5	4	175	9							
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	136	1	1586	2	Y	155	151	1			23
							171	9									
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	148	1	1627	2	Y	156	160	1			19
							2	4	172	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2480	-0-	-942	-0-	259	1	1979	2	Y	161	152	1			36
							65	4	177	9							
03	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	269	1	2320	2	Y	160	157	1			39
							176	9									
04	3150	X	2204	-0-	-946	-0-	198	1	1823	2	Y	118	123	1			34
							53	4	130	9							
05	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	181	1	2271	2	Y	142	159	1			17
							7	4	156	9							
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	136	1	2432	2	Y	141	137	1			21
							1	4	155	9							
07	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	148	1	2388	2	Y	135	140	1			16
							3	4	149	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	Y	205	212	1			55
							38	4	226	9							
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1298	2	Y	137	165	1			27
							5	4	151	9							
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1587	2	Y	137	146	1			18
							23	4	151	9							
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	334	1	1457	2	Y	112	106	1			24
							4	4	123	9							
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	2	Y	113	115	1			22
							2	4	124	9							
07	2108	X	1625	-0-	-483	-0-	176	1	1151	2	Y	268	253	1			37
							3	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	629	-0-		-444	-0-	242	1	295	2	Y	83	70	1			36
								1	4	91	9							
03	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-	191	1	780	2	Y	81	85	1			32
								89	9									
04	2113	X	2113	-0-		-0-	-0-	188	1	1795	2	Y	118	102	1			48
								130	9									
05	682	X	273	-0-		-409	-0-	72	1	197	2	Y	3	42	1			9
								1	4	3	9							
06	1020	X	-0-	-0-		-1020	-0-					Y	-0-					9
07	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-					9

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1262	-0-		-826	-0-	246	1	811	2	Y	164	149	1			44
								25	4	180	9							
03	2387	X	1592	-0-		-795	-0-	310	1	1114	2	Y	149	164	1			29
								4	4	164	9							
04	2310	X	1369	-0-		-941	-0-	270	1	968	2	Y	106	121	1			14
								14	4	117	9							
05	2387	X	1546	-0-		-841	-0-	263	1	1157	2	Y	112	102	1			24
								3	4	123	9							
06	1650	X	1384	-0-		-266	-0-	229	1	1045	2	Y	99	104	1			19
								1	4	109	9							
07	1581	X	1316	-0-		-265	-0-	219	1	813	2	Y	256	240	1			35
								2	4	282	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2786	-0-		-752	-0-	262	1	2319	2	Y	122	126	1			33
								71	4	134	9							
03	3782	X	2974	-0-		-808	-0-	358	1	2512	2	Y	85	101	1			17
								10	4	94	9							
04	3030	X	1490	-0-		-1540	-0-	202	1	1234	2	Y	33	46	1			4
								18	4	36	9							
05	3131	X	1344	-0-		-1787	-0-	144	1	1164	2	Y	29	27	1			6
								4	4	32	9							
06	2880	X	1828	-0-		-1052	-0-	187	1	1598	2	Y	38	37	1			7
								1	4	42	9							
07	2976	X	1228	-0-		-1748	-0-	184	1	877	2	Y	150	136	1			21
								2	4	165	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2045	-0-		-884	-0-	7	1	2015	2	Y	14	14	0			-0-
								8	4	15	9							
03	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	7	1	3302	2	Y	21	21	0			-0-
								7	4	23	9							
04	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	6	1	2847	2	Y	19	19	0			-0-
								6	4	21	9							
05	2431	X	2431	-0-		-0-	-0-	5	1	2398	2	Y	16	16	0			-0-
								10	4	18	9							
06	3240	X	2354	-0-		-886	-0-	5	1	2332	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
07	3348	X	2399	-0-		-949	-0-	5	1	2375	2	Y	16	16	0			-0-
								1	4	18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	14	1	7002	2	Y	433	427	0			6
							15	4	476	9							
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	Y	337	339	0			4
							22	4	371	9							
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	9	1	4725	2	Y	292	291	0			5
							321	9									
07	7750	X	469	-0-	-7281	-0-	1	1	436	2	Y	29	33	0			1
							32	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

02	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	14	1	7868	2	Y	195	201	1			10
							108	4	215	9							
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8	1	8717	2	Y	201	203	1			8
							14	4	221	9							
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9	1	9903	2	Y	208	206	1			10
							47	4	229	9							
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11	1	10741	2	Y	220	223	1			7
							61	4	242	9							
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	7	1	9351	2	Y	205	207	1			5
							134	4	226	9							
07	10540	X	7445	-0-	-3095	-0-	6	1	7199	2	Y	165	165	1			5
							58	4	182	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

02	1711	X	1621	-0-	-90	-0-	119	1	1410	2	Y	84	94	0			4
							92	9									
03	1829	X	1268	-0-	-561	-0-	101	1	1034	2	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
04	1890	X	1685	-0-	-205	-0-	113	1	1275	2	Y	270	263	0			11
							297	9									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	199	1	2432	2	Y	403	394	0			20
							443	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2002	2	Y	347	353	0			14
							382	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	363	368	0			9
							1	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	7217	-0-	-526	-0-	36	1	6581	2	Y	539	541	0			16
							7	4	593	9							
03	8277	X	7740	-0-	-537	-0-	26	1	7073	2	Y	578	578	0			16
							5	4	636	9							
04	7590	X	7441	-0-	-149	-0-	24	1	6789	2	Y	555	558	0			13
							17	4	611	9							
05	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	24	1	7073	2	Y	551	548	0			16
							2	4	606	9							
06	7500	X	7351	-0-	-149	-0-	30	1	6761	2	Y	509	511	0			14
							560	9									
07	7750	X	7650	-0-	-100	-0-	37	1	7027	2	Y	532	530	0			16
							1	4	585	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	2	Y	69	79	0			3
							76	9									
03	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	146	1	1504	2	Y	89	89	0			3
							3	4	98	9							
04	3090	X	2418	-0-	-672	-0-	178	1	2000	2	Y	218	212	0			9
							240	9									
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	321	1	3926	2	Y	333	326	0			16
							366	9									
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	263	1	3366	2	Y	300	304	0			12
							330	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	294	1	3340	2	Y	289	294	0			7
							1	4	318	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
02	2088	X	1621	-0-	-467	-0-	120	1	1424	2	Y	70	80	0			3
							77	9									
03	2232	X	1262	-0-	-970	-0-	102	1	1049	2	Y	99	99	0			3
							2	4	109	9							
04	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	112	1	1256	2	Y	220	214	0			9
							242	9									
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2395	2	Y	327	320	0			16
							360	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	160	1	2048	2	Y	294	298	0			12
							323	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2129	2	Y	296	301	0			7
							1	4	326	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
02	5365	X	292	-0-	-5073	-0-	281	2	4	4	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
03	5735	X	3030	-0-	-2705	-0-	3	1	2949	2	Y	66	63	1			3
							5	4	73	9							
04	3810	X	2	-0-	-3808	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	2	1	2932	2	Y	63	61	1			2
							42	4	69	9							
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5	1	5100	2	Y	112	111	1			3
							41	4	123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5517	-0-	-457	-0-	6	1	5324	2	Y	169	174	1			9
							1	4	186	9							
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6	1	6353	2	Y	176	178	1			7
							194	9									
04	6210	X	6034	-0-	-176	-0-	7	1	5850	2	Y	161	162	1			6
							177	9									
05	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	4	1	5108	2	Y	25	30	1			1
							2	4	28	9							
06	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	4	1	5567	2	Y	123	119	1			5
							36	4	135	9							
07	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	3	1	5855	2	Y	156	156	1			5
							1	4	172	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6043	-0-	-859	-0-	6	1	5806	2	Y	209	214	1			12
							1	4	230	9							
03	7378	X	6820	-0-	-558	-0-	7	1	6587	2	Y	205	209	1			8
							226	9									
04	7140	X	6558	-0-	-582	-0-	7	1	6334	2	Y	197	198	1			7
							217	9									
05	7378	X	5632	-0-	-1746	-0-	5	1	5591	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							
06	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	5	1	6036	2	Y	150	145	1			6
							39	4	165	9							
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	4	1	6170	2	Y	185	185	1			6
							1	4	204	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	314	1	272	2	Y	150	148	0	2	1	-0-
							5	4	165	9							
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	5	1	47	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	216	1	852	2	Y	252	251	0			1
							16	4	277	9							
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	191	1	595	2	Y	244	235	0	10	1	-0-
							3	4	268	9							
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	276	1	611	2	Y	281	280	0			1
							1	4	309	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	971	-0-	-160	-0-	384	1	380	2	Y	181	179	0	2	1	1
							8	4	199	9							
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	410	1	556	2	Y	227	227	0			1
							2	4	250	9							
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	212	1	857	2	Y	327	322	0	4	1	2
							11	4	360	9							
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	197	1	1150	2	Y	293	294	0			1
							22	4	322	9							
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	184	1	869	2	Y	309	296	0	13	1	1
							4	4	340	9							
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	249	1	885	2	Y	349	349	0			1
							1	4	384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	Y	295	302	0			8
							1	4	325	9							
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	152	1	898	2	Y	406	401	0			13
							447	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	126	1	921	2	Y	416	419	0			10
							1	4	458	9							
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	141	1	1170	2	Y	535	531	0			14
							5	4	589	9							
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	2	Y	459	455	0			18
							3	4	505	9							
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	475	475	0			18
							4	4	523	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	2	Y	53	62	0			2
							58	9									
03	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	91	1	940	2	Y	77	76	0			3
							2	4	85	9							
04	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	116	1	1307	2	Y	195	190	0			8
							215	9									
05	3100	N	3260	-0-	160	160	220	1	2695	2	Y	314	307	0			15
							345	9									
06	2900	N	2740	-0-	-160	-0-	177	1	2258	2	Y	277	281	0			11
							305	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	203	1	2308	2	Y	275	279	0			7
							1	4	303	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

02	1102	N	925	-0-	-177	-0-	68	1	802	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	66	1	674	2	Y	82	81	0			3
							2	4	90	9							
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	79	1	889	2	Y	197	192	0			8
							217	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	148	1	1812	2	Y	314	307	0			15
							345	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	298	301	0			12
							328	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	Y	280	285	0			7
							308	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

02	1827	N	522	-0-	-1305	-0-	38	1	449	2	Y	32	38	0			1
							35	9									
03	1860	N	295	-0-	-1565	-0-	23	1	235	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	620	2	Y	158	153	0			6
							174	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	912	2	Y	183	180	0			9
							201	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1083	2	Y	227	227	0			9
							250	9									
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1177	2	Y	240	243	0			6
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4076	-0-	-1434	-0-	21	1	3854	2	Y	179	181	0			5
							4	4	197	9							
03	5890	X	3937	-0-	-1953	-0-	14	1	3730	2	Y	174	174	0			5
							2	4	191	9							
04	5700	X	4038	-0-	-1662	-0-	14	1	3820	2	Y	177	178	0			4
							9	4	195	9							
05	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	14	1	4070	2	Y	180	179	0			5
							1	4	198	9							
06	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	17	1	3876	2	Y	166	166	0			5
							183	9									
07	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	19	1	3725	2	Y	160	160	0			5
							1	4	176	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	38	1	6807	2	Y	367	367	0			11
							7	4	404	9							
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	27	1	7460	2	Y	401	401	0			11
							5	4	441	9							
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	25	1	7042	2	Y	378	380	0			9
							17	4	416	9							
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	26	1	7583	2	Y	388	386	0			11
							2	4	427	9							
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	32	1	7131	2	Y	353	354	0			10
							388	9									
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	39	1	7520	2	Y	375	373	0			12
							1	4	413	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3257	-0-	-49	-0-	17	1	3047	2	Y	173	174	0			5
							3	4	190	9							
03	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	12	1	3234	2	Y	184	184	0			5
							2	4	202	9							
04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	11	1	3061	2	Y	174	175	0			4
							8	4	191	9							
05	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	11	1	3312	2	Y	180	179	0			5
							1	4	198	9							
06	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	14	1	3082	2	Y	162	162	0			5
							178	9									
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	18	1	3373	2	Y	177	177	0			5
							1	4	195	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	27	1	4808	2	Y	396	398	0			12
							5	4	436	9							
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	19	1	5116	2	Y	421	421	0			12
							3	4	463	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	2	Y	405	407	0			10
							12	4	446	9							
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	2	Y	405	403	0			12
							1	4	446	9							
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	22	1	4968	2	Y	376	377	0			11
							414	9									
07	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	27	1	5143	2	Y	391	390	0			12
							1	4	430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3321	-0-	-101	-0-	17	1	3115	2	Y	169	170	0			5
							3	4	186	9							
03	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	12	1	3261	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
04	3420	X	3360	-0-	-60	-0-	11	1	3153	2	Y	171	172	0			4
							8	4	188	9							
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	12	1	3324	2	Y	172	171	0			5
							1	4	189	9							
06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	14	1	3181	2	Y	160	160	0			5
							176	9									
07	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	15	1	2939	2	Y	148	148	0			5
							163	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	7	1	6577	2	Y	221	228	1			12
							1	4	243	9							
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8	1	8384	2	Y	246	248	1			10
							271	9									
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	10	1	8961	2	Y	260	261	1			9
							286	9									
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	6	1	7910	2	Y	43	50	1			2
							3	4	47	9							
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	6	1	8383	2	Y	195	189	1			8
							55	4	215	9							
07	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	5	1	8646	2	Y	243	243	1			8
							1	4	267	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5701	-0-	-99	-0-	95	1	4712	2	Y	604	609	0			39
							230	4	664	9							
03	5704	X	3611	-0-	-2093	-0-	115	1	3092	2	Y	360	377	0			22
							8	4	396	9							
04	5850	X	4575	-0-	-1275	-0-	116	1	4035	2	Y	385	383	0			24
							424	9									
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	135	1	6687	2	Y	796	760	0			60
							876	9									
06	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	132	1	4734	2	Y	532	557	0			35
							585	9									
07	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	124	1	5026	2	Y	580	586	0			29
							638	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	4977	-0-	-765	-0-	74	1	4176	2	Y	475	490	0			31
							204	4	523	9							
03	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	109	1	5047	2	Y	520	519	0			32
							13	4	572	9							
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	105	1	6010	2	Y	508	508	0			32
							559	9									
05	6355	X	5225	-0-	-1130	-0-	87	1	4603	2	Y	486	481	0			37
							535	9									
06	6150	X	5247	-0-	-903	-0-	110	1	4631	2	Y	460	467	0			30
							506	9									
07	6882	X	5116	-0-	-1766	-0-	112	1	4498	2	Y	460	467	0			23
							506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	82	1	5211	2	Y	547	539	0			36
							255	4	602	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	115	1	4381	2	Y	417	427	0			26
							11	4	459	9							
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	109	1	4797	2	Y	375	377	0			24
							413	9									
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	95	1	4161	2	Y	405	398	0			31
							446	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	119	1	4122	2	Y	379	385	0			25
							417	9									
07	6572	X	4545	-0-	-2027	-0-	114	1	4014	2	Y	379	385	0			19
							417	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 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
02	3306	X	1153	-0-	-2153	-0-	16	1	1069	2	Y	61	62	0			5
							1	4	67	9							
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*04	3030	X	1367	-0-	-1663	-0-	17	1	1277	2	Y	61	60	0			1
							6	4	67	9							
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	47	1	4018	2	Y	197	193	0			5
							10	4	217	9							
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	36	1	3172	2	Y	166	167	0			4
							8	4	183	9							
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	37	1	3353	2	Y	173	173	0			4
							9	4	190	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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	97	1	97	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	140	1	121	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	208	1	112	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	235	1	94	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	297	1	83	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	185	1	99	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	260	1	1231	2	Y	192	182	0			19
							4	4	211	9							
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	196	195	0			20
							6	4	216	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	443	1	1217	2	Y	187	187	0			20
							10	4	206	9							
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	321	1	1120	2	Y	187	185	0			22
							1	4	206	9							
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	431	1	1060	2	Y	147	157	0			12
							162	9									
07	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	395	1	1089	2	Y	157	151	0			18
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	275	1	5	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	594	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	569	1	5	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 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
02	3944	X	1461	-0-	-2483	-0-	20	1	1350	2	Y	82	89	0			7
							1	4	90	9							
03	3999	X	2789	-0-	-1210	-0-	43	1	2583	2	Y	137	141	0			3
							12	4	151	9							
*04	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	44	1	3340	2	Y	168	169	0			2
							17	4	185	9							
*05	3720	X	1456	-0-	-2264	-0-	16	1	1362	2	Y	68	68	0			2
							3	4	75	9							
06	3330	X	2230	-0-	-1100	-0-	24	1	2085	2	Y	105	105	0			2
							5	4	116	9							
07	3317	X	2083	-0-	-1234	-0-	22	1	1948	2	Y	98	98	0			2
							5	4	108	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 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
02	2552	X	2219	-0-	-333	-0-	28	1	1894	2	Y	269	273	0			22
							1	4	296	9							
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	51	1	3079	2	Y	384	397	0			9
							14	4	422	9							
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	36	1	2685	2	Y	316	321	0			4
							13	4	348	9							
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	33	1	2798	2	Y	328	324	0			8
							7	4	361	9							
06	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	25	1	2236	2	Y	265	267	0			6
							6	4	292	9							
07	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	30	1	2705	2	Y	318	317	0			7
							7	4	350	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 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
02	2639	X	2080	-0-	-559	-0-	28	1	1917	2	Y	122	121	0			10
							1	4	134	9							
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	2	Y	215	220	0			5
							18	4	237	9							
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	50	1	3738	2	Y	196	199	0			2
							19	4	216	9							
*05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	28	1	2342	2	Y	123	122	0			3
							6	4	135	9							
06	3900	X	2965	-0-	-935	-0-	31	1	2765	2	Y	147	147	0			3
							7	4	162	9							
07	4185	X	1389	-0-	-2796	-0-	14	1	1296	2	Y	69	70	0			2
							3	4	76	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
02	8845	X	-0-	-0-	-8845	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	671	-0-	-1359	-0-	9	1	625	2	Y	34	42	0			3
							37	9									
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	2670	N	459	-0-	-2211	-0-	6	1	430	2	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	24	1	2042	2	Y	93	91	0			2
							5	4	102	9							
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	19	1	1723	2	Y	80	80	0			2
							4	4	88	9							
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	22	1	1998	2	Y	91	91	0			2
							5	4	100	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	865	-0-	-92	-0-	12	1	788	2	Y	59	54	0			5
							65	9									
03	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			Y	-0-	5	0			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	307	2	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
*05	930	N	7	-0-	-923	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1076	2	Y	68	66	0			2
							3	4	75	9							
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	2	Y	86	86	0			2
							4	4	95	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	9	1	8516	2	Y	160	163	1			9
							1	4	176	9							
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	8	1	7723	2	Y	126	130	1			5
							139	9									
04	7050	X	4934	-0-	-2116	-0-	5	1	4842	2	Y	79	81	1			3
							87	9									
05	7285	X	4885	-0-	-2400	-0-	4	1	4862	2	Y	15	17	1			1
							2	4	17	9							
06	7050	X	2624	-0-	-4426	-0-	2	1	2569	2	Y	33	33	1			1
							17	4	36	9							
07	9300	X	4329	-0-	-4971	-0-	2	1	4253	2	Y	67	66	1			2
							74	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	292	1	1606	2	Y	293	285	0			31
							17	4	322	9							
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	242	250	0			23
							266	9									
04	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	292	1	1114	2	Y	186	187	0			22
							205	9									
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	309	1	1254	2	Y	205	201	0			26
							8	4	226	9							
06	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	326	1	928	2	Y	139	149	0			16
							153	9									
07	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	339	1	794	2	Y	134	134	0			16
							1	4	147	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
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	322	1	2973	2	Y	443	431	0			47
							32	4	487	9							
03	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	331	1	1583	2	Y	240	265	0			22
							264	9									
04	3210	X	253	-0-	-2957	-0-	253	1			Y	-0-	22	0			-0-
05	3317	X	1606	-0-	-1711	-0-	311	1	1123	2	Y	150	131	0			19
							7	4	165	9							
06	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	357	1	2471	2	Y	302	287	0			34
							1	4	332	9							
07	4092	X	2752	-0-	-1340	-0-	365	1	2069	2	Y	286	286	0			34
							3	4	315	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
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	197	1	2222	2	Y	214	209	0			23
							24	4	235	9							
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	259	1	3103	2	Y	303	298	0			28
							333	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	253	1	3158	2	Y	278	273	0			33
							1	4	306	9							
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	256	1	3603	2	Y	309	303	0			39
							23	4	340	9							
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	245	1	2576	2	Y	203	219	0			23
							1	4	223	9							
07	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	249	1	2341	2	Y	208	206	0			25
							4	4	229	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
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	292	1	4422	2	Y	297	290	0			31
							47	4	327	9							
03	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	300	1	3283	2	Y	226	236	0			21
							249	9									
04	3900	X	3302	-0-	-598	-0-	282	1	2826	2	Y	175	175	0			21
							1	4	193	9							
05	4030	X	3686	-0-	-344	-0-	291	1	3166	2	Y	190	187	0			24
							20	4	209	9							
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	317	1	4170	2	Y	230	228	0			26
							2	4	253	9							
07	5425	X	4110	-0-	-1315	-0-	318	1	3542	2	Y	222	221	0			27
							6	4	244	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
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	204	1	102	2	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	223	1	47	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	199	1	6	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			Y	-0-					-0-

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
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	287	1	2489	2	Y	416	402	0			44
							26	4	458	9							
03	3286	X	1938	-0-	-1348	-0-	290	1	1388	2	Y	236	258	0			22
							260	9									
04	3180	X	2099	-0-	-1081	-0-	318	1	1525	2	Y	233	228	0			27
							256	9									
05	3472	X	2791	-0-	-681	-0-	305	1	2123	2	Y	318	305	0			40
							13	4	350	9							
06	3360	X	2510	-0-	-850	-0-	310	1	1911	2	Y	262	272	0			30
							1	4	288	9							
07	3472	X	2576	-0-	-896	-0-	324	1	1921	2	Y	298	292	0			36
							3	4	328	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2900	N	3643	-0-	743	743	208	1	2375	2	Y	964	931	0			41
							1060	9									
03	3100	N	11530	-0-	8430	9173	207	1	8339	2	Y	2709	2648	0			102
							4	4	2980	9							
04	3000	N	1641	-0-	-1359	7814	239	1	959	2	Y	402	472	0			32
							1	4	442	9							
05	8236	X	422	-0-	-7814	-0-	422	1			Y	-0-	32	0			-0-
06	1320	X	680	-0-	-640	-0-	406	1	180	2	Y	84	79	0			5
							2	4	92	9							
07	11532	X	793	-0-	-10739	-0-	346	1	306	2	Y	128	124	0			9
							141	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
02	2900	N	5415	-0-	2515	2515	121	1	4882	2	Y	374	365	0			16
							1	4	411	9							
03	3100	N	7229	-0-	4129	6644	133	1	6646	2	Y	406	407	0			15
							3	4	447	9							
04	3000	N	2140	-0-	-860	5784	211	1	1774	2	Y	140	144	0			11
							1	4	154	9							
05	7614	X	1830	-0-	-5784	-0-	227	1	1459	2	Y	126	126	0			11
							5	4	139	9							
06	2460	X	1892	-0-	-568	-0-	264	1	1472	2	Y	128	132	0			7
							15	4	141	9							
07	7223	X	2160	-0-	-5063	-0-	266	1	1743	2	Y	137	135	0			9
							151	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
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	148	1	1424	2	Y	316	318	0			13
							348	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	161	1	1771	2	Y	316	317	0			12
							1	4	348	9							
04	2070	N	1668	-0-	-402	-0-	183	1	1186	2	Y	271	262	0			21
							1	4	298	9							
05	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	192	1	1210	2	Y	305	298	0			28
							5	4	336	9							
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	176	1	1055	2	Y	267	279	0			16
							11	4	294	9							
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1334	2	Y	305	300	0			21
							336	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
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	304	1	3788	2	N	43					176
							47	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	359	1	3809	2	N	48					224
							53	9									
04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	326	1	3269	2	N	34	185	1			73
							37	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	338	1	4222	2	N	40					113
							44	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	2	N	42					155
							46	9									
07	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	221	1	2835	2	N	25					180
							28	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

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
02	11716	X	8148	-0-	-3568	-0-	1307	1	5929	2	Y	82					269
							822	4	90	9							
03	12524	X	9684	-0-	-2840	-0-	2289	1	7204	2	Y	172	147	1			294
							2	4	189	9							
04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	2384	1	5468	2	Y	154	165	1			283
							11	4	169	9							
05	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	1943	1	4885	2	Y	133	169	1			247
							56	4	146	9							
06	9360	X	8108	-0-	-1252	-0-	1920	1	6033	2	Y	141	173	1			215
							155	9									
07	9672	X	7091	-0-	-2581	-0-	2011	1	4902	2	Y	128					343
							37	4	141	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

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
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	476	1	5929	2	N	205	187	1			239
							226	9									
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	582	1	6184	2	N	217	364	1			92
							239	9									
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	542	1	5430	2	N	199	182	1			109
							219	9									
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	477	1	5951	2	N	191	176	1			124
							210	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	435	1	5357	2	N	184	176	1			132
							202	9									
07	5735	X	4465	-0-	-1270	-0-	309	1	3973	2	N	166					298
							183	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

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
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	346	1	1092	2	Y	182	160	1			37
							200	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	479	1	1808	2	Y	282	244	1			75
							310	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	301	1	1365	2	Y	197	223	1			49
							217	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	327	1	1712	2	Y	248	261	1			36
							273	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	127	1	1832	2	Y	223	220	1			39
							245	9									
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	80	1	1962	2	Y	211	201	1			49
							232	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

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
02	7366	X	7065	-0-	-301	-0-	30	1	6484	2	Y	495	511	0			28
							6	4	545	9							
03	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	40	1	6971	2	Y	502	511	0			19
							5	4	552	9							
04	7620	X	7212	-0-	-408	-0-	42	1	6642	2	Y	475	461	0			33
							5	4	523	9							
05	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	43	1	6911	2	Y	470	474	0			29
							17	4	517	9							
06	7320	X	7182	-0-	-138	-0-	43	1	6661	2	Y	433	443	0			19
							2	4	476	9							
07	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	43	1	6785	2	Y	463	465	0			17
							3	4	509	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
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	22	1	4853	2	Y	200	207	0			11
							4	4	220	9							
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	30	1	5230	2	Y	204	207	0			8
							4	4	224	9							
04	5250	X	5110	-0-	-140	-0-	31	1	4868	2	Y	188	183	0			13
							4	4	207	9							
05	5425	X	4731	-0-	-694	-0-	28	1	4509	2	Y	166	169	0			10
							11	4	183	9							
06	5250	X	4933	-0-	-317	-0-	30	1	4718	2	Y	166	169	0			7
							2	4	183	9							
07	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	31	1	4845	2	Y	178	179	0			6
							2	4	196	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9367	X	8569	-0-	-798	-0-	37	1	7917	2	Y	553	571	0			31
							7	4	608	9							
03	9579	X	9272	-0-	-307	-0-	49	1	8593	2	Y	567	576	0			22
							6	4	624	9							
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	56	1	8799	2	Y	574	556	0			40
							7	4	631	9							
05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	57	1	9157	2	Y	570	574	0			36
							23	4	627	9							
06	8970	X	8787	-0-	-183	-0-	53	1	8196	2	Y	486	501	0			21
							3	4	535	9							
07	9796	X	9008	-0-	-788	-0-	53	1	8377	2	Y	523	525	0			19
							3	4	575	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	23	1	4866	2	Y	205	213	0			12
							4	4	226	9							
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	29	1	5166	2	Y	205	209	0			8
							4	4	226	9							
04	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	30	1	4672	2	Y	184	179	0			13
							4	4	202	9							
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	31	1	4904	2	Y	184	185	0			12
							12	4	202	9							
06	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	31	1	4863	2	Y	174	178	0			8
							2	4	191	9							
07	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	31	1	4908	2	Y	185	186	0			7
							2	4	204	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
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	22	1	4822	2	Y	293	303	0			17
							4	4	322	9							
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	28	1	4978	2	Y	285	291	0			11
							3	4	314	9							
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	31	1	4841	2	Y	275	267	0			19
							4	4	303	9							
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	31	1	4921	2	Y	267	269	0			17
							12	4	294	9							
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	31	1	4895	2	Y	252	258	0			11
							2	4	277	9							
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	33	1	5185	2	Y	281	282	0			10
							2	4	309	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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	314	1	712	2	Y	21	21	1			5
							23	4	23	9							
03	3100	N	3776	-0-	676	676	346	1	3340	2	Y	82	67	1			20
							90	9									
04	3000	N	3363	-0-	363	1039	245	1	2956	2	Y	69	69	1			20
							86	4	76	9							
05	3100	N	2994	-0-	-106	933	238	1	2682	2	Y	60	73	1			7
							8	4	66	9							
06	3922	X	2989	-0-	-933	-0-	180	1	2745	2	Y	57	56	1			8
							1	4	63	9							
07	3782	X	2531	-0-	-1251	-0-	213	1	2263	2	Y	47	49	1			6
							3	4	52	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
02	4176	X	3965	-0-	-211	-0-	17	1	3639	2	Y	278	286	0			16
							3	4	306	9							
03	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	23	1	3985	2	Y	287	292	0			11
							3	4	316	9							
04	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	24	1	3774	2	Y	270	262	0			19
							3	4	297	9							
05	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	24	1	3867	2	Y	263	266	0			16
							10	4	289	9							
06	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	24	1	3769	2	Y	246	251	0			11
							1	4	271	9							
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	23	1	3645	2	Y	249	251	0			9
							1	4	274	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
02	1769	N	1143	-0-	-626	-0-	295	1	643	2	Y	186	158	1			38
							205	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	364	1	810	2	Y	219	199	1			58
							241	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	290	1	816	2	Y	205	212	1			51
							226	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	352	1	934	2	Y	235	252	1			34
							259	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	110	1	1134	2	Y	241	233	1			42
							265	9									
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	256	239	1			59
							282	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

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
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	249	1	2228	2	Y	137	131	1			31
							73	4	151	9							
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	283	1	2038	2	Y	95	103	1			23
							105	9									
04	2310	X	1798	-0-	-512	-0-	228	1	1458	2	Y	64	69	1			18
							42	4	70	9							
05	2883	X	1828	-0-	-1055	-0-	123	1	1624	2	Y	69	79	1			8
							5	4	76	9							
06	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	94	1	1943	2	Y	77	74	1			11
							85	9									
07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	104	1	2092	2	Y	82	83	1			10
							3	4	90	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	239	1	1089	2	Y	109	123	1			25
							36	4	120	9							
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	260	1	1823	2	Y	148	137	1			36
							163	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	228	1	1512	2	Y	116	119	1			33
							44	4	128	9							
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	165	1	1096	2	Y	82	105	1			10
							3	4	90	9							
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	2	Y	76	75	1			11
							84	9									
07	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	138	1	1196	2	Y	81	82	1			10
							2	4	89	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2918	-0-	-40	-0-	61	1	2694	2	Y	147	142	1			78
							1	4	162	9							
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	187	1	2697	2	Y	144	152	1			70
							6	4	158	9							
04	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	60	1	2368	2	Y	145	136	1			79
							160	9									
05	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	60	1	2675	2	Y	158	155	1			82
							64	4	174	9							
06	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	106	1	2229	2	Y	129	132	1			79
							63	4	142	9							
07	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	148	1	2208	2	Y	120	119	1			80
							132	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

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
02	3973	X	3768	-0-	-205	-0-	158	1	3073	2	Y	487	490	0			21
							1	4	536	9							
03	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	221	1	3323	2	Y	421	426	0			16
							1	4	463	9							
04	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	188	1	3272	2	Y	533	507	0			42
							2	4	586	9							
05	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	185	1	2938	2	Y	526	520	0			48
							11	4	579	9							
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	214	1	3251	2	Y	586	600	0			34
							34	4	645	9							
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	Y	543	540	0			37
							597	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
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	125	1	2310	2	Y	151	138	1			80
							1	4	166	9							
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	199	1	2526	2	Y	161	163	1			78
							5	4	177	9							
04	2460	X	2407	-0-	-53	-0-	198	1	2044	2	Y	150	147	1			81
							165	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	229	1	2372	2	Y	145	151	1			75
							57	4	160	9							
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	166	1	2632	2	Y	157	136	1			96
							74	4	173	9							
07	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	227	1	2485	2	Y	139	142	1			93
							153	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
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	41	1	5301	2	Y	618	613	0			50
							35	4	680	9							
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	47	1	5315	2	Y	603	594	0			59
							2	4	663	9							
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	52	1	5024	2	Y	566	571	0			54
							5	4	623	9							
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	40	1	5885	2	Y	584	589	0			49
							15	4	642	9							
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	33	1	5786	2	Y	553	564	0			38
							2	4	608	9							
07	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	34	1	5487	2	Y	495	486	0			47
							4	4	545	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
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	168	1	5241	2	Y	347	344	0			28
							35	4	382	9							
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	157	1	5394	2	Y	348	342	0			34
							2	4	383	9							
04	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	169	1	5335	2	Y	342	343	0			33
							6	4	376	9							
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	108	1	5215	2	Y	294	302	0			25
							14	4	323	9							
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	5193	2	Y	281	287	0			19
							2	4	309	9							
07	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	35	1	5706	2	Y	293	284	0			28
							4	4	322	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1423	-0-	1423	1423	224	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	14B2 EXT		1179	-0-	1179	2602	423	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	2602	X	-0-	-0-	-2602	-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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	225	1	870	2	Y	104	101	0			8
							6	4	114	9							
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	197	1	1231	2	Y	143	137	0			14
							157	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	206	1	1083	2	Y	125	127	0			12
							1	4	138	9							
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	196	1	1881	2	Y	191	187	0			16
							5	4	210	9							
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	413	1	1919	2	Y	187	190	0			13
							1	4	206	9							
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	759	1	1751	2	Y	161	159	0			15
							1	4	177	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	183	1	5061	2	Y	109	109	0			9
							34	4	120	9							
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	168	1	4988	2	Y	104	103	0			10
							2	4	114	9							
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	168	1	4770	2	Y	99	100	0			9
							5	4	109	9							
05	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	53	1	1054	2	Y	20	27	0			2
							3	4	22	9							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	870	N	481	-0-	-389	-0-	225	1	219	2	Y	33	34	0			3
							1	4	36	9							
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	200	1	684	2	Y	101	94	0			10
							111	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	210	1	768	2	Y	112	111	0			11
							1	4	123	9							
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	205	1	224	2	Y	28	37	0			2
							1	4	31	9							
06	900	N	570	-0-	-330	-0-	305	1	233	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	1147	N	720	-0-	-427	-0-	429	1	258	2	Y	30	29	0			3
							33	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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	179	1	716	2	Y	98	106	1			52
							108	9									
03	775	N	448	-0-	-327	-0-	38	1	356	2	Y	48	77	1			23
							1	4	53	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	230	1	1714	2	Y	264	144	1			143
							290	9									
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	83	1	2621	2	Y	212	245	1			110
							63	4	233	9							
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	119	1	2344	2	Y	187	183	1			114
							66	4	206	9							
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2676	2	Y	200	180	1			134
							220	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2551	-0-		-291	-0-		219	1	2048	2	Y	258	260	0			11
									284	9									
03	3193	X	2955	-0-		-238	-0-		181	1	2498	2	Y	250	252	0			9
									1	4	275	9							
04	3090	X	2577	-0-		-513	-0-		173	1	2103	2	Y	272	260	0			21
									2	4	299	9							
05	3193	X	2395	-0-		-798	-0-		223	1	1872	2	Y	266	263	0			24
									7	4	293	9							
06	2940	X	2783	-0-		-157	-0-		317	1	2112	2	Y	302	308	0			18
									22	4	332	9							
07	2945	X	2845	-0-		-100	-0-		341	1	2194	2	Y	282	281	0			19
									310	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	1591	-0-		-700	-0-		293	1	1116	2	Y	165	168	0			7
									182	9									
03	2263	N	1754	-0-		-509	-0-		267	1	1315	2	Y	155	156	0			6
									1	4	171	9							
04	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-		185	1	2219	2	Y	337	316	0			27
									2	4	371	9							
05	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		191	1	1504	2	Y	250	254	0			23
									6	4	275	9							
06	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-		200	1	1693	2	Y	283	290	0			16
									18	4	311	9							
07	2883	X	2393	-0-		-490	-0-		233	1	1851	2	Y	281	278	0			19
									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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4250	-0-		-854	-0-		35	1	3625	2	Y	375	381	0			24
									177	4	413	9							
03	5456	X	5104	-0-		-352	-0-		46	1	4573	2	Y	430	427	0			27
									12	4	473	9							
04	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-		43	1	4839	2	Y	372	375	0			24
									409	9									
05	5208	X	4799	-0-		-409	-0-		38	1	4307	2	Y	413	406	0			31
									454	9									
06	4950	X	4650	-0-		-300	-0-		35	1	4196	2	Y	381	387	0			25
									419	9									
07	5456	X	4590	-0-		-866	-0-		38	1	4130	2	Y	384	390	0			19
									422	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6122	X	6122	-0-		-0-	-0-		80	1	5346	2	Y	395	392	0			26
									261	4	435	9							
03	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-		98	1	4246	2	Y	285	293	0			18
									11	4	314	9							
04	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-		90	1	4130	2	Y	226	230	0			14
									249	9									
05	4123	X	4091	-0-		-32	-0-		80	1	3730	2	Y	255	250	0			19
									281	9									
06	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-		97	1	3702	2	Y	240	243	0			16
									264	9									
07	6541	X	4001	-0-		-2540	-0-		98	1	3638	2	Y	241	245	0			12
									265	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	2	Y	66	59	1			35
							1	4	73	9							
03	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	128	1	1443	2	Y	59	65	1			29
							3	4	65	9							
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	85	1	2152	2	Y	101	75	1			55
							111	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	68	88	1			35
							43	4	75	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	58	58	1			35
							43	4	64	9							
07	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	138	1	1772	2	Y	62	55	1			42
							68	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2310	-0-	-590	-0-	60	1	2017	2	Y	123	123	0			8
							98	4	135	9							
03	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	96	1	2294	2	Y	127	127	0			8
							6	4	140	9							
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	114	115	0			7
							125	9									
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	81	1	2149	2	Y	121	119	0			9
							133	9									
06	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	100	1	1798	2	Y	96	99	0			6
							106	9									
07	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	100	1	1822	2	Y	100	101	0			5
							110	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3879	-0-	-36	-0-	69	1	3322	2	Y	296	299	0			19
							162	4	326	9							
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	100	1	3803	2	Y	307	307	0			19
							10	4	338	9							
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	92	1	3834	2	Y	253	256	0			16
							278	9									
05	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	83	1	3475	2	Y	287	281	0			22
							316	9									
06	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	100	1	3385	2	Y	263	268	0			17
							289	9									
07	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	101	1	3310	2	Y	265	269	0			13
							292	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	772	-0-	-765	-0-	81	1	654	2	Y	34	35	1			23
							37	9									
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	286	1	979	2	Y	50	50	1			23
							1	4	55	9							
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	232	1	575	2	Y	26	36	1			13
							29	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	650	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	181	1	719	2	Y	30	31	1			12
							1	4	33	9							
07	1333	X	424	-0-	-909	-0-	179	1	228	2	Y	15	19	1			8
							17	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

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
02	2378	X	1706	-0-	-672	-0-	99	1	1480	2	Y	115	139	1			78
							127	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	345	1	1920	2	Y	146	158	1			66
							1	4	161	9							
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	267	1	1910	2	Y	132	132	1			66
							145	9									
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	260	1	2096	2	Y	135	137	1			64
							149	9									
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	251	1	1955	2	Y	121	138	1			47
							2	4	133	9							
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	271	1	2155	2	Y	132	110	1			69
							145	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

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
02	1102	N	477	-0-	-625	-0-	98	1	342	2	Y	34	44	1			23
							37	9									
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	381	1	467	2	Y	44	47	1			20
							48	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	298	1	506	2	Y	44	42	1			22
							48	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	59	53	1			28
							65	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	615	2	Y	48	57	1			19
							1	4	53	9							
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	283	1	741	2	Y	57	46	1			30
							63	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	324	1	630	2	Y	312	304	0	9	1	5
							343	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	325	1	678	2	Y	324	326	0			3
							356	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	308	1	681	2	Y	308	300	0			11
							339	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	321	1	563	2	Y	251	253	0			9
							3	4	276	9							
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	535	2	Y	242	245	0			6
							266	9									
07	1395	X	1230	-0-	-165	-0-	340	1	592	2	Y	271	273	0			4
							298	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

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
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	163	168	1			111
							179	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	320	1	1788	2	Y	196	218	1			89
							1	4	216	9							
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	245	1	1697	2	Y	170	174	1			85
							187	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	1825	2	Y	170	174	1			81
							187	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	Y	154	175	1			60
							2	4	169	9							
07	2325	X	2155	-0-	-170	-0-	218	1	1764	2	Y	157	135	1			82
							173	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 05/21/2012 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
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	334	1	4487	2	Y	390	383	0			32
							3	4	429	9							
03	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	286	1	3545	2	Y	270	296	0			6
							16	4	297	9							
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	266	1	3823	2	Y	275	278	0			3
							19	4	303	9							
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	305	1	3907	2	Y	281	277	0			7
							10	4	309	9							
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	394	1	3688	2	Y	267	268	0			6
							9	4	294	9							
07	5611	X	4164	-0-	-1447	-0-	375	1	3503	2	Y	252	252	0			6
							9	4	277	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 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
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	298	1	3023	2	Y	178	180	0			14
							2	4	196	9							
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	335	1	3504	2	Y	182	192	0			4
							16	4	200	9							
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	302	1	3363	2	Y	164	166	0			2
							17	4	180	9							
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	350	1	3325	2	Y	162	160	0			4
							8	4	178	9							
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	466	1	3516	2	Y	173	173	0			4
							9	4	190	9							
07	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	445	1	3142	2	Y	154	154	0			4
							8	4	169	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 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
02	3364	X	2565	-0-	-799	-0-	158	1	2242	2	Y	149	148	0			12
							1	4	164	9							
03	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	185	1	2260	2	Y	133	142	0			3
							10	4	146	9							
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	173	1	2821	2	Y	156	157	0			2
							14	4	172	9							
*05	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	190	1	2680	2	Y	148	146	0			4
							7	4	163	9							
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2658	2	Y	148	149	0			3
							7	4	163	9							
07	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	172	1	2635	2	Y	146	146	0			3
							7	4	161	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 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
02	2378	X	1565	-0-	-813	-0-	334	1	1190	2	Y	36	39	0			3
							1	4	40	9							
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	430	1	3704	2	Y	101	102	0			2
							17	4	111	9							
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	399	1	3952	2	Y	102	103	0			1
							20	4	112	9							
*05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	472	1	4625	2	Y	119	117	0			3
							12	4	131	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	617	1	4224	2	Y	109	110	0			2
							11	4	120	9							
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	593	1	4212	2	Y	109	108	0			3
							11	4	120	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 04/12/2012 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
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	334	1	4845	2	Y	404	395	0			33
							3	4	444	9							
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	344	1	6142	2	Y	450	473	0			10
							28	4	495	9							
*04	4740	X	4460	-0-	-280	-0-	264	1	3882	2	Y	268	275	0			3
							19	4	295	9							
*05	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	232	1	3673	2	Y	253	250	0			6
							9	4	278	9							
06	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	35	1	3110	2	Y	217	218	0			5
							8	4	239	9							
07	7006	X	3487	-0-	-3519	-0-	36	1	3200	2	Y	221	221	0			5
							8	4	243	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 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
02	3973	X	3698	-0-	-275	-0-	295	1	2981	2	Y	382	386	0			31
							2	4	420	9							
03	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	253	1	3106	2	Y	350	373	0			8
							14	4	385	9							
*04	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	236	1	3278	2	Y	348	352	0			4
							16	4	383	9							
*05	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	168	1	3402	2	Y	362	357	0			9
							9	4	398	9							
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	113	1	3514	2	Y	376	377	0			8
							9	4	414	9							
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	111	1	3449	2	Y	368	367	0			9
							9	4	405	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
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	56	1	2948	2	Y	172	159	1			91
							1	4	189	9							
03	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	142	1	2156	2	Y	124	155	1			60
							5	4	136	9							
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	2918	2	Y	191	147	1			104
							210	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	131	167	1			68
							78	4	144	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	127	1	3107	2	Y	124	116	1			76
							88	4	136	9							
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	194	1	3402	2	Y	127	118	1			85
							140	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
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	76	1	2184	2	Y	115	117	1			61
							1	4	127	9							
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	241	1	1819	2	Y	93	109	1			45
							4	4	102	9							
04	2640	N	1592	-0-	-1048	-0-	156	1	1348	2	Y	80	82	1			43
							88	9									
05	2542	N	1928	-0-	-614	-0-	205	1	1578	2	Y	97	90	1			50
							38	4	107	9							
06	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	134	1	1600	2	Y	96	87	1			59
							45	4	106	9							
07	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	147	1	1787	2	Y	100	92	1			67
							110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1375	-0-		-858	-0-	166	1	955	2	Y	231	233	1			16
								254	9									
03	2387	N	1796	-0-		-591	-0-	189	1	1307	2	Y	273	275	1			14
								300	9									
04	1950	N	1806	-0-		-144	-0-	180	1	1351	2	Y	250	135	0	101	1	28
								275	9									
05	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	199	1	1242	2	Y	259	265	0			22
								16	4	285	9							
06	1740	N	1217	-0-		-523	-0-	196	1	822	2	Y	169	179	0			12
								13	4	186	9							
07	1860	N	1322	-0-		-538	-0-	206	1	915	2	Y	182	181	0			13
								1	4	200	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3748	-0-		-602	-0-	209	1	2923	2	Y	560	551	1			39
								616	9									
03	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-	195	1	4060	2	Y	673	677	1			35
								740	9									
04	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-	164	1	4472	2	Y	657	353	0	265	1	74
								723	9									
05	5362	X	5362	-0-		-0-	-0-	165	1	4348	2	Y	720	732	0			62
								57	4	792	9							
06	4948	X	4948	-0-		-0-	-0-	170	1	4000	2	Y	648	665	0			45
								65	4	713	9							
07	5549	X	5114	-0-		-435	-0-	155	1	4222	2	Y	667	663	0			49
								3	4	734	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3656	-0-		-520	-0-	120	1	3292	2	Y	222	229	1			151
								244	9									
03	4557	X	4495	-0-		-62	-0-	344	1	3866	2	Y	256	291	1			116
								3	4	282	9							
04	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	276	1	3971	2	Y	240	236	1			120
								264	9									
05	4557	X	4236	-0-		-321	-0-	249	1	3755	2	Y	211	230	1			101
								232	9									
06	4350	X	3586	-0-		-764	-0-	225	1	3169	2	Y	171	205	1			67
								4	4	188	9							
07	4650	X	3685	-0-		-965	-0-	242	1	3253	2	Y	173	149	1			91
								190	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	574	-0-		-557	-0-	190	1	221	4	Y	148	176	1			54
								163	9									
03	1209	X	413	-0-		-796	-0-	271	1	19	4	Y	112	143	1			23
								123	9									
04	930	X	464	-0-		-466	-0-	235	1	142	4	Y	79	55	1			47
								87	9									
05	868	X	478	-0-		-390	-0-	29	1	290	2	Y	62	54	1			55
								91	4	68	9							
06	824	X	824	-0-		-0-	-0-	63	1	672	2	Y	80	72	1			63
								1	4	88	9							
07	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	162	1	2044	2	Y	59	69	1			53
								100	4	65	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	383	-0-	-139	-0-	160	1	209	4	Y	13	22	1			5
							14	9									
03	775	X	304	-0-	-471	-0-	266	1	24	4	Y	13	15	1			3
							14	9									
04	750	X	330	-0-	-420	-0-	177	1	145	4	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	775	X	487	-0-	-288	-0-	72	1	311	2	Y	6	5	1			5
							97	4	7	9							
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	8	7	1			6
							1	4	9	9							
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	251	1	3170	2	Y	8	7	1			7
							156	4	9	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1943	-0-	-29	-0-	54	1	1519	2	Y	302	305	0			15
							38	4	332	9							
03	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	52	1	1495	2	Y	290	292	0			13
							319	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	56	1	1827	2	Y	349	343	0			19
							1	4	384	9							
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	421	422	0			18
							3	4	463	9							
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	49	1	1946	2	Y	320	305	0	19	1	14
							352	9									
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	51	1	1936	2	Y	320	319	0			15
							352	9									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1335	-0-	-260	-0-	44	1	990	2	Y	251	252	0			12
							25	4	276	9							
03	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	48	1	1227	2	Y	304	303	0			13
							334	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	Y	348	342	0			19
							1	4	383	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1430	2	Y	339	343	0			15
							2	4	373	9							
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	38	1	1269	2	Y	266	253	0	16	1	12
							293	9									
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	41	1	1415	2	Y	298	296	0			14
							328	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	226	1	1136	2	Y	240	238	1			17
							264	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	263	1	1515	2	Y	276	279	1			14
							304	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	1758	2	Y	284	152	0	114	1	32
							312	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	166	1	1880	2	Y	343	345	0			30
							25	4	377	9							
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	182	1	1781	2	Y	317	325	0			22
							29	4	349	9							
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	203	1	1735	2	Y	302	302	0			22
							1	4	332	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

02	7395	X	7281	-0-	-114	-0-	7	1	7085	2	Y	171	176	1			9
							1	4	188	9							
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	9	1	8677	2	Y	182	184	1			7
							200	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	10	1	9006	2	Y	188	188	1			7
							207	9									
05	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	6	1	7665	2	Y	29	35	1			1
							3	4	32	9							
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	6	1	8456	2	Y	140	136	1			5
							55	4	154	9							
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	5	1	9547	2	Y	193	191	1			7
							1	4	212	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

02	4437	X	3820	-0-	-617	-0-	4	1	3664	2	Y	138	141	1			8
							152	9									
03	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4	1	4054	2	Y	131	134	1			5
							144	9									
04	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	4	1	3943	2	Y	128	128	1			5
							141	9									
05	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3	1	3508	2	Y	20	24	1			1
							1	4	22	9							
06	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	3	1	3777	2	Y	97	94	1			4
							25	4	107	9							
07	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	2	1	4010	2	Y	125	125	1			4
							138	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

02	4756	X	4520	-0-	-236	-0-	4	1	4298	2	Y	198	202	1			11
							218	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5	1	5092	2	Y	204	207	1			8
							224	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5	1	4822	2	Y	192	193	1			7
							211	9									
05	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	3	1	4277	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							
06	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	3	1	4575	2	Y	146	141	1			6
							30	4	161	9							
07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	3	1	4838	2	Y	186	186	1			6
							1	4	205	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	319	1	108	2	Y	97	97	0	3	1	1
							107	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	278	1	300	2	Y	261	259	0			3
							287	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	211	1	509	2	Y	417	405	0			15
							459	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	187	1	413	2	Y	336	338	0			13
							2	4	370	9							
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	180	1	419	2	Y	342	347	0			8
							376	9									
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	279	1	321	2	Y	267	271	0			4
							294	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4618	-0-	-283	-0-	5	1	4356	2	Y	234	241	1			13
							257	9									
03	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5	1	4773	2	Y	223	227	1			9
							245	9									
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	6	1	5100	2	Y	236	237	1			8
							260	9									
05	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4	1	4424	2	Y	37	44	1			1
							2	4	41	9							
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	3	1	4450	2	Y	165	160	1			6
							29	4	182	9							
07	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	3	1	4595	2	Y	207	206	1			7
							228	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1425	-0-	-1127	-0-	127	1	1131	2	Y	151	167	0			12
							1	4	166	9							
03	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	305	1	1760	2	Y	209	216	0			5
							8	4	230	9							
*04	2640	X	2206	-0-	-434	-0-	312	1	1680	2	Y	187	190	0			2
							8	4	206	9							
*05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	249	1	1972	2	Y	219	216	0			5
							5	4	241	9							
06	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	294	1	1518	2	Y	171	172	0			4
							4	4	188	9							
07	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	184	1	1768	2	Y	198	197	0			5
							5	4	218	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1543	-0-	-632	-0-	214	1	1010	2	Y	289	286	0			24
							1	4	318	9							
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	315	1	1401	2	Y	352	368	0			8
							6	4	387	9							
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	276	1	1476	2	Y	351	355	0			4
							7	4	386	9							
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	268	1	1601	2	Y	380	375	0			9
							4	4	418	9							
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	1759	2	Y	421	421	0			9
							4	4	463	9							
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	154	1	1790	2	Y	426	425	0			10
							5	4	469	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
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	273	1	2784	2	Y	261	264	0			21
							2	4	287	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	344	1	3230	2	Y	267	282	0			6
							15	4	294	9							
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	292	1	3301	2	Y	257	260	0			3
							16	4	283	9							
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	2	Y	268	264	0			7
							9	4	295	9							
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	227	1	3411	2	Y	267	268	0			6
							8	4	294	9							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	192	1	3386	2	Y	264	264	0			6
							9	4	290	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
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	350	1	2191	2	Y	333	383	0			35
							39	4	366	9							
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	281	1	5760	2	Y	851	796	0			90
							936	9									
04	2670	X	2116	-0-	-554	-0-	269	1	1601	2	Y	224	292	0			22
							246	9									
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	313	1	1821	2	Y	201	205	0			18
							3	4	221	9							
06	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	207	1	1817	2	Y	211	200	0			29
							1	4	232	9							
07	6975	X	1949	-0-	-5026	-0-	144	1	1619	2	Y	167	183	0			13
							2	4	184	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
02	2581	X	2448	-0-	-133	-0-	288	1	1752	2	Y	343	368	0			36
							31	4	377	9							
03	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	291	1	1390	2	Y	265	273	0			28
							292	9									
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	308	1	2118	2	Y	381	372	0			37
							419	9									
05	3100	N	4280	-0-	1180	1180	121	1	3722	2	Y	392	394	0			35
							6	4	431	9							
06	3000	N	2989	-0-	-11	1169	92	1	2589	2	Y	279	275	0			39
							1	4	307	9							
07	4719	X	3550	-0-	-1169	-0-	74	1	3144	2	Y	298	313	0			24
							4	4	328	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
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	326	1	954	2	Y	248	273	0			26
							17	4	273	9							
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	302	1	1205	2	Y	305	299	0			32
							336	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1057	2	Y	253	261	0			24
							278	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	137	1	1447	2	Y	274	274	0			24
							2	4	301	9							
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	174	1	1297	2	Y	260	248	0			36
							1	4	286	9							
07	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	149	1	1215	2	Y	214	233	0			17
							2	4	235	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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	332	1	970	2	Y	313	306	0			33
							17	4	344	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	304	1	716	2	Y	226	235	0			24
							249	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	309	1	947	2	Y	281	278	0			27
							309	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	124	1	983	2	Y	437	425	0			39
							1	4	481	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	140	1	831	2	Y	451	427	0			63
							496	9									
07	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	121	1	673	2	Y	322	359	0			26
							1	4	354	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
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	329	1	1554	2	Y	487	494	0			52
							28	4	536	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	310	1	1172	2	Y	357	371	0			38
							393	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	316	1	1618	2	Y	465	458	0			45
							512	9									
05	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	92	1	910	2	Y	166	196	0			15
							1	4	183	9							
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	113	1	998	2	Y	182	172	0			25
							200	9									
07	2480	N	1380	-0-	-1100	-0-	97	1	1088	2	Y	176	187	0			14
							1	4	194	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
02	1856	N	1654	-0-	-202	-0-	231	1	1093	2	Y	283	321	0			30
							19	4	311	9							
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	226	1	1028	2	Y	258	261	0			27
							284	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	1774	2	Y	420	407	0			40
							462	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	Y	304	317	0			27
							2	4	334	9							
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	205	1	1408	2	Y	323	305	0			45
							1	4	355	9							
07	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	144	1	1828	2	Y	369	384	0			30
							2	4	406	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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	307	1	1102	2	Y	309	338	0			33
							20	4	340	9							
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	312	1	816	2	Y	221	231	0			23
							243	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	311	1	1146	2	Y	295	290	0			28
							325	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	285	288	0			25
							2	4	314	9							
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	2	Y	283	269	0			39
							1	4	311	9							
07	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	75	1	1371	2	Y	260	278	0			21
							2	4	286	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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	314	1	239	2	Y	126	146	0			13
							4	4	139	9							
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	265	1	617	2	Y	317	297	0			33
							349	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	259	1	272	2	Y	132	152	0			13
							145	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	206	201	0			18
							1	4	227	9							
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	610	2	Y	247	231	0			34
							272	9									
07	1240	X	929	-0-	-311	-0-	116	1	582	2	Y	209	226	0			17
							1	4	230	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
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	194	1	1707	2	Y	390	421	0			41
							30	4	429	9							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	111	1	1501	2	Y	333	339	0			35
							366	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	374	373	0			36
							411	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	79	1	2349	2	Y	391	392	0			35
							4	4	430	9							
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	374	357	0			52
							1	4	411	9							
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	2	Y	376	398	0			30
							3	4	414	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
02	1566	N	874	-0-	-692	-0-	219	1	464	2	Y	166	220	0			18
							8	4	183	9							
03	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	221	1	1206	2	Y	417	391	0			44
							459	9									
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	234	1	572	2	Y	187	213	0			18
							206	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	153	1	1098	2	Y	284	277	0			25
							2	4	312	9							
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	Y	415	382	0			58
							1	4	457	9							
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	Y	383	410	0			31
							2	4	421	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
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	255	277	0			27
							33	4	281	9							
03	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	137	1	1693	2	Y	224	227	0			24
							246	9									
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	2	Y	300	295	0			29
							330	9									
05	3100	N	3524	-0-	424	424	152	1	3036	2	Y	301	303	0			27
							5	4	331	9							
06	2943	N	2519	-0-	-424	-0-	154	1	2121	2	Y	221	217	0			31
							1	4	243	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	Y	276	285	0			22
							4	4	304	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
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	75	1	3657	2	Y	137	133	0			17
							2	4	151	9							
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	86	1	3596	2	Y	200	200	0			17
							5	4	220	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	73	1	3131	2	Y	175	171	0			21
							2	4	193	9							
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	98	1	3662	2	Y	174	178	0			17
							7	4	191	9							
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	107	1	3611	2	Y	178	174	0			21
							2	4	196	9							
07	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	111	1	3532	2	Y	186	186	0			21
							1	4	205	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
02	5104	X	4759	-0-	-345	-0-	38	1	4476	2	Y	220	220	1			24
							3	4	242	9							
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	82	1	5175	2	Y	223	207	1			40
							3	4	245	9							
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	53	1	4907	2	Y	199	212	1			27
							2	4	219	9							
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	7	1	5270	2	Y	203	197	1			33
							1	4	223	9							
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	9	1	5087	2	Y	203	215	1			21
							1	4	223	9							
07	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	32	1	5214	2	Y	210	204	1			27
							5	4	231	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
02	5336	X	4536	-0-	-800	-0-	37	1	4310	2	Y	169	171	1			18
							3	4	186	9							
03	5704	X	3056	-0-	-2648	-0-	46	1	2897	2	Y	101	101	1			18
							2	4	111	9							
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	62	1	5757	2	Y	188	180	1			26
							3	4	207	9							
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	8	1	5762	2	Y	178	175	1			29
							1	4	196	9							
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	10	1	5512	2	Y	177	188	1			18
							1	4	195	9							
07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	34	1	5621	2	Y	182	177	1			23
							5	4	200	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
02	5278	X	5068	-0-	-210	-0-	41	1	4850	2	Y	158	158	1			17
							3	4	174	9							
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	87	1	5476	2	Y	159	147	1			29
							3	4	175	9							
04	5280	X	5209	-0-	-71	-0-	54	1	5003	2	Y	136	146	1			19
							2	4	150	9							
05	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	7	1	5140	2	Y	132	129	1			22
							1	4	145	9							
06	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	9	1	4844	2	Y	129	138	1			13
							1	4	142	9							
07	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	29	1	4828	2	Y	131	127	1			17
							4	4	144	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
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	53	1	6229	2	Y	217	218	1			23
							4	4	239	9							
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	104	1	6534	2	Y	201	188	1			36
							4	4	221	9							
04	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	69	1	6379	2	Y	184	195	1			25
							3	4	202	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	9	1	6639	2	Y	182	177	1			30
							1	4	200	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	11	1	6269	2	Y	177	189	1			18
							2	4	195	9							
07	6975	X	6324	-0-	-651	-0-	37	1	6090	2	Y	174	170	1			22
							6	4	191	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	119	110	1			81
							131	9									
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	171	1	1510	2	Y	101	136	1			46
							1	4	111	9							
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	138	1	1853	2	Y	112	102	1			56
							123	9									
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	117	1	1557	2	Y	88	102	1			42
							97	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1789	2	Y	97	101	1			38
							2	4	107	9							
07	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	106	1	1511	2	Y	81	77	1			42
							89	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	3914	-0-	-523	-0-	26	1	3702	2	Y	169	166	1			33
							186	9									
03	5084	X	3508	-0-	-1576	-0-	27	1	3308	2	Y	157	151	1			39
							173	9									
04	4920	X	2741	-0-	-2179	-0-	17	1	2602	2	Y	111	127	1			23
							122	9									
05	5084	X	3300	-0-	-1784	-0-	21	1	3136	2	Y	130	130	1			23
							143	9									
06	4920	X	3181	-0-	-1739	-0-	19	1	3015	2	Y	134	134	1			23
							147	9									
07	4185	X	1817	-0-	-2368	-0-	14	1	1705	2	Y	89	100	1			12
							98	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1175	-0-	-101	-0-	15	1	1096	2	Y	44	43	0			11
							16	4	48	9							
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	15	1	1140	2	Y	48	48	0			11
							53	9									
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	12	1	992	2	Y	42	42	0			11
							1	4	46	9							
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	13	1	1051	2	Y	42	43	0			10
							7	4	46	9							
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	10	1	801	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
07	1271	X	1008	-0-	-263	-0-	11	1	956	2	Y	36	37	0			10
							1	4	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1117	-0-	-565	-0-	13	1	1001	2	Y	80	85	0			20
							15	4	88	9							
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	30	1	2247	2	Y	186	163	0			43
							205	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	25	1	2031	2	Y	170	169	0			44
							2	4	187	9							
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	24	1	2037	2	Y	163	168	0			39
							13	4	179	9							
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	23	1	1947	2	Y	144	130	0			53
							158	9									
07	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	23	1	1983	2	Y	147	159	0			41
							2	4	162	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	33	1	2467	2	Y	264	239	0			67
							37	4	290	9							
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	34	1	2541	2	Y	278	281	0			64
							306	9									
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	Y	277	270	0			71
							3	4	305	9							
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2535	2	Y	270	276	0			65
							17	4	297	9							
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	29	1	2382	2	Y	234	213	0			86
							257	9									
07	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	27	1	2346	2	Y	231	253	0			64
							3	4	254	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	9	1	649	2	Y	59	69	0			15
							10	4	65	9							
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	Y	42	47	0			10
							46	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	Y	46	44	0			12
							1	4	51	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	7	1	556	2	Y	50	50	0			12
							4	4	55	9							
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	626	2	Y	52	45	0			19
							57	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	Y	66	67	0			18
							1	4	73	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	Y	41	39	0			10
							16	4	45	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	Y	45	45	0			10
							50	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	1121	2	Y	46	44	0			12
							1	4	51	9							
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1269	2	Y	49	49	0			12
							8	4	54	9							
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	17	1	1419	2	Y	51	44	0			19
							56	9									
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	Y	46	52	0			13
							1	4	51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	22	1	1670	2	Y	56	53	0			14
							25	4	62	9							
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	22	1	1623	2	Y	56	57	0			13
							62	9									
04	1440	N	639	-0-	-801	-0-	8	1	607	2	Y	21	29	0			5
							1	4	23	9							
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	10	1	792	2	Y	27	26	0			6
							5	4	30	9							
06	1440	N	645	-0-	-795	-0-	7	1	617	2	Y	19	18	0			7
							21	9									
07	1891	X	620	-0-	-1271	-0-	7	1	592	2	Y	18	20	0			5
							1	4	20	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	367	1	2425	2	Y	102	101	0			13
							1	4	112	9							
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	400	1	3466	2	Y	214	209	0			18
							5	4	235	9							
04	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	288	1	2820	2	Y	176	172	0			22
							2	4	194	9							
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	305	1	3259	2	Y	191	195	0			18
							6	4	210	9							
06	3690	X	3146	-0-	-544	-0-	263	1	2698	2	Y	166	165	0			19
							2	4	183	9							
07	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	296	1	2730	2	Y	179	178	0			20
							197	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	154	1	1304	2	Y	244	242	1			17
							268	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	218	1	1899	2	Y	308	309	1			16
							339	9									
04	3000	N	3194	-0-	194	194	198	1	2586	2	Y	373	198	0	149	1	42
							410	9									
05	3035	N	2841	-0-	-194	-0-	207	1	2211	2	Y	358	369	0			31
							29	4	394	9							
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	189	1	1442	2	Y	229	244	0			16
							23	4	252	9							
07	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	179	1	1665	2	Y	258	255	0			19
							1	4	284	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	298	-0-	-891	-0-	196	1	74	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	296	1	909	2	Y	293	285	0			9
							322	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	338	1	1416	2	Y	457	455	0			11
							2	4	503	9							
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1194	2	Y	392	392	0			11
							5	4	431	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1012	2	Y	373	369	0			15
							3	4	410	9							
07	2325	X	1553	-0-	-772	-0-	203	1	938	2	Y	372	373	0			14
							3	4	409	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-	25	0			-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	211	1	913	2	Y	329	302	0			27
							1	4	362	9							
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	194	1	2292	2	Y	169	175	0			21
							1	4	186	9							
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	224	1	1915	2	Y	111	121	0			11
							3	4	122	9							
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	270	1	1773	2	Y	106	105	0			12
							1	4	117	9							
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	264	1	1887	2	Y	122	120	0			14
							134	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

02	4205	X	3220	-0-	-985	-0-	330	1	934	2	Y	1778	1860	0			224
							1956	9									
03	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	462	1	3175	2	Y	449	636	0			37
							5	4	494	9							
04	4500	X	3843	-0-	-657	-0-	453	1	2926	2	Y	420	406	0			51
							2	4	462	9							
05	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	473	1	3136	2	Y	380	394	0			37
							6	4	418	9							
06	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	461	1	2801	2	Y	353	349	0			41
							2	4	388	9							
07	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	457	1	3005	2	Y	405	401	0			45
							446	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

02	2117	X	980	-0-	-1137	-0-	300	1	617	2	Y	57	59	0			7
							63	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	196	1	1731	2	Y	236	223	0			20
							3	4	260	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	189	1	1732	2	Y	238	229	0			29
							1	4	262	9							
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	255	1	1808	2	Y	724	683	0			70
							3	4	796	9							
06	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	274	1	863	2	Y	474	489	0			55
							1	4	521	9							
07	2263	X	1420	-0-	-843	-0-	289	1	687	2	Y	404	414	0			45
							444	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	32	1	3738	2	Y	237	238	0			21
							261	9									
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	19	1	4156	2	Y	238	237	0			22
							2	4	262	9							
*04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	15	1	4039	2	Y	221	211	0			32
							243	9									
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	13	1	4037	2	Y	222	233	0			21
							244	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	2	Y	222	221	0			22
							244	9									
07	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	16	1	4181	2	Y	199	193	0			28
							10	4	219	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	2	Y	218	216	0			14
							104	4	240	9							
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	24	1	2387	2	Y	221	221	0			14
							6	4	243	9							
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	22	1	2528	2	Y	191	193	0			12
							210	9									
05	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	17	1	1931	2	Y	183	181	0			14
							201	9									
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	19	1	2227	2	Y	199	200	0			13
							219	9									
07	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	20	1	2178	2	Y	200	203	0			10
							220	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	20	1	1521	2	Y	282	246	0			71
							23	4	310	9							
03	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	19	1	1396	2	Y	267	276	0			62
							294	9									
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	10	1	801	2	Y	154	176	0			40
							1	4	169	9							
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	Y	382	330	0			92
							14	4	420	9							
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	16	1	1330	2	Y	227	235	0			84
							250	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2020	2	Y	345	333	0			96
							2	4	380	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	93	1	4032	2	Y	229	219	0			29
							2	4	252	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	88	1	3898	2	Y	325	327	0			27
							6	4	358	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	82	1	3779	2	Y	319	307	0			39
							2	4	351	9							
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	2	Y	278	290	0			27
							7	4	306	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	82	1	3725	2	Y	276	271	0			32
							2	4	304	9							
07	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	87	1	3855	2	Y	306	304	0			34
							1	4	337	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	68	1	2334	2	Y	515	514	0			25
							58	4	567	9							
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	62	1	2190	2	Y	473	477	0			21
							520	9									
04	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	43	1	1457	2	Y	310	314	0			17
							1	4	341	9							
05	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	36	1	1205	2	Y	249	255	0			11
							2	4	274	9							
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	65	1	3000	2	Y	547	503	0	31	1	24
							1	4	602	9							
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	72	1	2890	2	Y	530	530	0			24
							583	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

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
02	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	27	1	2071	2	Y	188	187	0			48
								31	4	207	9							
03	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-	29	1	2193	2	Y	204	205	0			47
								224	9									
04	2690	N	2690	-0-		-0-	-0-	30	1	2406	2	Y	228	216	0			59
								3	4	251	9							
05	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	26	1	2173	2	Y	197	208	0			48
								14	4	217	9							
06	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-	28	1	2341	2	Y	195	171	0			72
								215	9									
07	2790	X	2503	-0-		-287	-0-	26	1	2265	2	Y	190	209	0			53
								3	4	209	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

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
02	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	54	1	1242	2	Y	119	120	0			6
								31	4	131	9							
03	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	56	1	1439	2	Y	135	135	0			6
								149	9									
04	1740	N	1514	-0-		-226	-0-	48	1	1330	2	Y	123	122	0			7
								1	4	135	9							
05	1550	N	1267	-0-		-283	-0-	46	1	1110	2	Y	99	102	0			4
								2	4	109	9							
06	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	47	1	1649	2	Y	130	121	0	7	1	6
								143	9									
07	1550	N	1443	-0-		-107	-0-	39	1	1291	2	Y	103	104	0			5
								113	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

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
02	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-	31	1	3743	2	Y	349	334	0			44
								2	4	384	9							
03	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	53	1	3451	2	Y	472	477	0			39
								5	4	519	9							
04	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	28	1	3155	2	Y	438	424	0			53
								2	4	482	9							
05	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	26	1	2837	2	Y	332	353	0			32
								5	4	365	9							
06	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	22	1	3236	2	Y	395	381	0			46
								2	4	435	9							
07	4433	X	3700	-0-		-733	-0-	25	1	3213	2	Y	419	418	0			47
								1	4	461	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

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
02	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-	373	1	3017	2	Y	254	254	0			32
								1	4	279	9							
03	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	334	1	3313	2	Y	411	409	0			34
								5	4	452	9							
04	5053	X	5053	-0-		-0-	-0-	142	1	4312	2	Y	542	510	0			66
								3	4	596	9							
05	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	149	1	3970	2	Y	310	346	0			30
								7	4	341	9							
06	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	140	1	3911	2	Y	285	282	0			33
								2	4	314	9							
07	5208	X	3953	-0-		-1255	-0-	151	1	3500	2	Y	274	276	0			31
								1	4	301	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
02	1334	N	936	-0-	-398	-0-	11	1	866	2	Y	42	42	0			11
							13	4	46	9							
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	20	1	1485	2	Y	73	67	0			17
							80	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	63	64	0			16
							1	4	69	9							
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	Y	50	54	0			12
							7	4	55	9							
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	15	1	1210	2	Y	54	46	0			20
							59	9									
07	1581	X	1223	-0-	-358	-0-	13	1	1153	2	Y	51	57	0			14
							1	4	56	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
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	23	1	1761	2	Y	111	106	0			28
							26	4	122	9							
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	24	1	1807	2	Y	117	118	0			27
							129	9									
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	22	1	1751	2	Y	115	112	0			30
							2	4	127	9							
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	22	1	1793	2	Y	112	115	0			27
							12	4	123	9							
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	21	1	1746	2	Y	101	91	0			37
							111	9									
07	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	22	1	1856	2	Y	108	115	0			30
							2	4	119	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	694	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	Y	28	28	0			-0-
							2	4	31	9							
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	992	X	676	-0-	-316	-0-	70	1	586	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	4	1	2127	2	Y	44	43	0			1
							4	4	48	9							
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	Y	33	34	0			-0-
							7	4	36	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	145	1	894	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	2263	X	214	-0-	-2049	-0-	214	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	12	1	3524	2	Y	193	193	0			2
							13	4	212	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	8	1	3888	2	Y	208	207	0			3
							8	4	229	9							
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	7	1	3308	2	Y	176	176	0			3
							7	4	194	9							
05	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	5	1	2602	2	Y	142	143	0			2
							11	4	156	9							
06	3360	X	1248	-0-	-2112	-0-	180	1	1010	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
07	4123	X	1400	-0-	-2723	-0-	100	1	1224	2	Y	68	67	0			2
							1	4	75	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	532	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	36	37	0			-0-
							5	4	40	9							
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1070	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
07	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	2	1	1099	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	17	1	1318	2	Y	71	68	0			18
							20	4	78	9							
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1350	2	Y	74	75	0			17
							81	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	17	1	1374	2	Y	78	75	0			20
							2	4	86	9							
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	2	Y	75	77	0			18
							9	4	83	9							
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1378	2	Y	68	61	0			25
							75	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	17	1	1429	2	Y	72	77	0			20
							2	4	79	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3672	2	Y	363	349	0			92
							54	4	399	9							
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	52	1	3859	2	Y	392	393	0			91
							431	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	46	1	3735	2	Y	384	376	0			99
							4	4	422	9							
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	2	Y	364	375	0			88
							24	4	400	9							
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	44	1	3638	2	Y	330	296	0			122
							363	9									
07	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	42	1	3648	2	Y	333	363	0			92
							4	4	366	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	384	1	1632	2	Y	531	540	0			56
							101	4	584	9							
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	372	1	3269	2	Y	808	764	0			100
							19	4	889	9							
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	3403	2	Y	741	745	0			96
							21	4	815	9							
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	310	1	4221	2	Y	879	880	0			95
							154	4	967	9							
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	286	1	3800	2	Y	783	813	0			65
							861	9									
07	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	306	1	3416	2	Y	717	735	0			47
							8	4	789	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	4412	-0-	-1040	-0-	51	1	3898	2	Y	203	206	0			21
							240	4	223	9							
03	5766	X	3231	-0-	-2535	-0-	134	1	2951	2	Y	117	124	0			14
							17	4	129	9							
04	5580	X	3989	-0-	-1591	-0-	79	1	3743	2	Y	131	128	0			17
							23	4	144	9							
05	4898	X	3530	-0-	-1368	-0-	37	1	3254	2	Y	109	114	0			12
							119	4	120	9							
06	4560	X	3023	-0-	-1537	-0-	84	1	2836	2	Y	94	98	0			8
							103	9									
07	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	52	1	3849	2	Y	130	129	0			9
							9	4	143	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	354	1	1366	2	Y	111	114	0			12
							84	4	122	9							
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	362	1	1256	2	Y	78	80	0			10
							7	4	86	9							
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	320	1	1508	2	Y	82	81	0			11
							9	4	90	9							
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	319	1	1331	2	Y	69	72	0			8
							49	4	76	9							
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	309	1	1364	2	Y	70	72	0			6
							77	9									
07	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	321	1	1327	2	Y	70	71	0			5
							3	4	77	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1602	-0-	-283	-0-	84	1	1323	2	Y	103	92	0			11
							82	4	113	9							
03	2015	X	1774	-0-	-241	-0-	26	1	1633	2	Y	96	95	0			12
							9	4	106	9							
04	1890	X	1582	-0-	-308	-0-	21	1	1467	2	Y	77	79	0			10
							9	4	85	9							
05	1705	X	1662	-0-	-43	-0-	17	1	1507	2	Y	75	77	0			8
							55	4	83	9							
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	18	1	1628	2	Y	81	82	0			7
							89	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	22	1	1669	2	Y	84	85	0			6
							4	4	92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1567	-0-	-579	-0-	97	1	1249	2	Y	131	130	0			14
							77	4	144	9							
03	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	78	1	1610	2	Y	127	125	0			16
							9	4	140	9							
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1498	2	Y	103	106	0			13
							9	4	113	9							
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	108	109	0			12
							59	4	119	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	111	114	0			9
							122	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	2	Y	106	108	0			7
							4	4	117	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	207	1	343	2	Y	100	99	0			3
							1	4	110	9							
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	270	1	380	2	Y	105	105	0			3
							116	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	217	1	475	2	Y	133	133	0			3
							1	4	146	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	209	1	591	2	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	Y	136	136	0			5
							1	4	150	9							
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	211	1	240	2	Y	90	92	0			3
							1	4	99	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	777	2	Y	746	745	0			20
							2	4	821	9							
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	273	1	947	2	Y	869	861	0			28
							956	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	179	1	1116	2	Y	1022	1025	0			25
							2	4	1124	9							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	204	1	999	2	Y	928	928	0			25
							4	4	1021	9							
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	1025	2	Y	890	880	0			35
							3	4	979	9							
07	2511	N	1471	-0-	-1040	-0-	186	1	628	2	Y	595	607	0			23
							2	4	655	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3342	-0-	442	442	325	1	2808	2	Y	189	179	0			24
							1	4	208	9							
03	3100	N	3032	-0-	-68	374	277	1	2483	2	Y	244	248	0			20
							4	4	268	9							
04	3000	N	2818	-0-	-182	192	88	1	2458	2	Y	246	236	0			30
							1	4	271	9							
05	2906	X	2714	-0-	-192	-0-	78	1	2422	2	Y	191	203	0			18
							4	4	210	9							
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	82	1	2409	2	Y	193	189	0			22
							2	4	212	9							
07	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	105	1	2402	2	Y	206	205	0			23
							227	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
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	359	1	1463	2	Y	111	105	0			14
							1	4	122	9							
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	302	1	1553	2	Y	173	173	0			14
							2	4	190	9							
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1837	2	Y	208	197	0			25
							1	4	229	9							
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	2	Y	181	189	0			17
							4	4	199	9							
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	124	1	1507	2	Y	144	144	0			17
							1	4	158	9							
07	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	211	1	1721	2	Y	174	171	0			20
							191	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	2	1	783	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	2	Y	47	46	0			1
							3	4	52	9							
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	2	Y	39	40	0			-0-
							6	4	43	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	1798	X	1251	-0-	-547	-0-	2	1	1209	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4680	-0-	1580	1580	9	1	4330	2	Y	302	298	0			4
							9	4	332	9							
04	3000	N	2281	-0-	-719	861	8	1	2108	2	Y	146	148	0			2
							4	4	161	9							
05	2752	N	1891	-0-	-861	-0-	3	1	1745	2	Y	124	125	0			1
							7	4	136	9							
06	2700	X	636	-0-	-2064	-0-	79	1	516	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4681	X	998	-0-	-3683	-0-	90	1	842	2	Y	60	60	0			1
							66	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	438	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	22	1	1654	2	Y	99	98	0			1
							3	4	109	9							
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
07	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	59	1	1262	2	Y	78	77	0			2
							1	4	86	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
02	2900	N	3070	-0-	170	170	10	1	2838	2	Y	192	191	0			2
							11	4	211	9							
03	2569	N	2399	-0-	-170	-0-	28	1	2206	2	Y	146	146	0			2
							4	4	161	9							
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	Y	94	95	0			1
							3	4	103	9							
05	2542	X	1460	-0-	-1082	-0-	41	1	1315	2	Y	89	89	0			1
							6	4	98	9							
06	2460	X	940	-0-	-1520	-0-	92	1	791	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	3286	X	531	-0-	-2755	-0-	92	1	408	2	Y	28	28	0			1
							31	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
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	27	1	1897	2	Y	90	89	0			1
							4	4	99	9							
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	2	Y	96	96	0			1
							8	4	106	9							
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
07	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	3	1	1602	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	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
02	2059	X	1873	-0-	-186	-0-	24	1	1603	2	Y	134	132	0			14
							99	4	147	9							
03	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	41	1	1429	2	Y	90	93	0			11
							8	4	99	9							
04	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	24	1	1600	2	Y	90	89	0			12
							10	4	99	9							
05	2139	X	1918	-0-	-221	-0-	20	1	1734	2	Y	92	94	0			10
							63	4	101	9							
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	32	1	1479	2	Y	78	82	0			6
							86	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	92	92	0			6
							4	4	101	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
02	4611	X	3684	-0-	-927	-0-	387	1	2924	2	Y	175	159	0			18
							180	4	193	9							
03	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	338	1	2856	2	Y	130	132	0			16
							16	4	143	9							
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	288	1	2998	2	Y	121	121	0			16
							19	4	133	9							
05	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	296	1	3062	2	Y	117	120	0			13
							112	4	129	9							
06	3810	X	3230	-0-	-580	-0-	282	1	2830	2	Y	107	111	0			9
							118	9									
07	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	295	1	2906	2	Y	112	114	0			7
							7	4	123	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	305	1	2580	2	Y	61	70	0			6
								159	4	67	9							
03	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	306	1	2619	2	Y	48	48	0			6
								15	4	53	9							
04	2671	X	2671	-0-		-0-	-0-	278	1	2337	2	Y	37	38	0			5
								15	4	41	9							
05	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-	284	1	1940	2	Y	29	31	0			3
								71	4	32	9							
06	2157	X	2157	-0-		-0-	-0-	273	1	1853	2	Y	28	29	0			2
								31	9									
07	3317	X	2348	-0-		-969	-0-	287	1	2022	2	Y	31	31	0			2
								5	4	34	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	86	1	1453	2	Y	64	61	0			7
								90	4	70	9							
03	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	95	1	1361	2	Y	45	46	0			6
								8	4	50	9							
04	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	101	1	1763	2	Y	51	50	0			7
								11	4	56	9							
05	1829	N	1390	-0-		-439	-0-	110	1	1199	2	Y	34	37	0			4
								44	4	37	9							
06	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	43	43	0			4
								47	9									
07	1984	X	1676	-0-		-308	-0-	114	1	1513	2	Y	42	43	0			3
								3	4	46	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-		-0-	-0-	336	1	209	2	Y	45	43	0			5
								13	4	50	9							
03	739	N	739	-0-		-0-	-0-	369	1	312	2	Y	51	50	0			6
								2	4	56	9							
04	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	314	1	702	2	Y	102	95	0			13
								4	4	112	9							
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-	332	1	480	2	Y	67	73	0			7
								18	4	74	9							
06	846	N	846	-0-		-0-	-0-	318	1	459	2	Y	63	65	0			5
								69	9									
07	1178	X	867	-0-		-311	-0-	324	1	469	2	Y	66	67	0			4
								1	4	73	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	3741	-0-		-1218	-0-	43	1	3299	2	Y	178	180	0			19
								203	4	196	9							
03	5301	X	4171	-0-		-1130	-0-	62	1	3912	2	Y	159	158	0			20
								22	4	175	9							
04	5130	X	4097	-0-		-1033	-0-	56	1	3864	2	Y	139	141	0			18
								24	4	153	9							
05	4588	X	3688	-0-		-900	-0-	41	1	3394	2	Y	117	122	0			13
								124	4	129	9							
06	4050	X	3991	-0-		-59	-0-	85	1	3765	2	Y	128	130	0			11
								141	9									
07	4247	X	4158	-0-		-89	-0-	99	1	3901	2	Y	135	137	0			9
								9	4	149	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
02	1421	N	1171	-0-		-250	-0-	90	1	917	2	Y	97	89	0			10
								57	4	107	9							
03	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	148	140	0			18
								10	4	163	9							
04	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	145	144	0			19
								12	4	160	9							
05	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	111	1	2138	2	Y	151	154	0			16
								78	4	166	9							
06	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	141	145	0			12
								155	9									
07	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	111	1	2046	2	Y	146	148	0			10
								5	4	161	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4053	-0-		-36	-0-	32	1	3769	2	Y	229	230	0			20
								252	9									
03	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	19	1	4133	2	Y	226	225	0			21
								2	4	249	9							
*04	4230	X	4162	-0-		-68	-0-	15	1	3921	2	Y	205	196	0			30
								226	9									
*05	4371	X	4357	-0-		-14	-0-	14	1	4106	2	Y	215	225	0			20
								237	9									
06	4230	X	4181	-0-		-49	-0-	14	1	3950	2	Y	197	197	0			20
								217	9									
07	4402	X	4144	-0-		-258	-0-	15	1	3923	2	Y	178	173	0			25
								10	4	196	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1095	-0-		-500	-0-	40	1	876	2	Y	143	143	0			7
								22	4	157	9							
03	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	62	1	2030	2	Y	323	316	0			14
								355	9									
04	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	45	1	1466	2	Y	231	232	0			13
								1	4	254	9							
05	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	43	1	1332	2	Y	203	207	0			9
								2	4	223	9							
06	2070	N	1909	-0-		-161	-0-	42	1	1626	2	Y	219	205	0	13	1	10
								241	9									
07	2449	X	1647	-0-		-802	-0-	39	1	1400	2	Y	189	190	0			9
								208	9									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	104	1	3745	2	Y	599	551	0			124
								659	9									
03	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	68	1	3821	2	Y	576	619	0			81
								634	9									
04	4477	X	4477	-0-		-0-	-0-	67	1	3825	2	Y	532	510	0			103
								585	9									
05	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	61	1	3377	2	Y	474	510	0			67
								521	9									
06	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	71	1	3715	2	Y	503	451	0			119
								553	9									
07	4805	X	4418	-0-		-387	-0-	73	1	3726	2	Y	563	553	0			129
								619	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3261	-0-	-1089	-0-	117	1	2830	2	Y	285	260	0			59
							314	9									
03	4185	X	2944	-0-	-1241	-0-	62	1	2610	2	Y	247	271	0			35
							272	9									
04	4050	X	1852	-0-	-2198	-0-	59	1	1636	2	Y	143	150	0			28
							157	9									
05	3472	X	2131	-0-	-1341	-0-	74	1	1875	2	Y	165	170	0			23
							182	9									
06	3360	X	2444	-0-	-916	-0-	69	1	2171	2	Y	185	164	0			44
							204	9									
07	3472	X	2537	-0-	-935	-0-	77	1	2228	2	Y	211	207	0			48
							232	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	231	1	573	2	Y	153	156	0			4
							1	4	168	9							
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	299	1	917	2	Y	234	231	0			7
							257	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	284	1	843	2	Y	215	217	0			5
							1	4	237	9							
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	231	1	998	2	Y	258	256	0			7
							4	4	284	9							
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	227	1	805	2	Y	233	231	0			9
							2	4	256	9							
07	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	237	1	532	2	Y	209	210	0			8
							2	4	230	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2316	-0-	-584	-0-	83	1	2128	2	Y	85	129	0			21
							11	4	94	9							
03	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	105	1	2269	2	Y	101	88	0			34
							5	4	111	9							
04	3180	X	1486	-0-	-1694	-0-	65	1	1365	2	Y	50	64	0			20
							1	4	55	9							
05	2480	X	2035	-0-	-445	-0-	65	1	1915	2	Y	41	52	0			9
							10	4	45	9							
06	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	53	1	1801	2	Y	38	37	0			10
							42	9									
07	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	57	1	1827	2	Y	43	42	0			11
							47	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	1085	N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	22	1	2579	2	Y	177	37	0			140
							195	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	10	147	0			3
							7	4	11	9							
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	9	9	0			3
							6	4	10	9							
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	62	1	2140	2	Y	170	131	0			39
							76	4	187	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	Y	95	110	0			24
							48	4	105	9							
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1221	2	Y	93	86	0			31
							17	4	102	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

02	2552	X	2397	-0-	-155	-0-	16	1	2233	2	Y	121	95	0			57
							15	4	133	9							
03	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	17	1	2368	2	Y	132	111	0			78
							145	9									
04	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	19	1	2200	2	Y	115	102	0			91
							127	9									
05	2728	X	2023	-0-	-705	-0-	16	1	1804	2	Y	104	161	0			34
							89	4	114	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	18	1	2331	2	Y	129	117	0			46
							120	4	142	9							
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	17	1	2833	2	Y	115	124	0			37
							46	4	127	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

02	2175	X	1547	-0-	-628	-0-	283	1	907	2	Y	274	304	0			29
							56	4	301	9							
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	330	1	2268	2	Y	518	483	0			64
							13	4	570	9							
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	281	1	2546	2	Y	513	511	0			66
							16	4	564	9							
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	296	1	2933	2	Y	566	571	0			61
							107	4	623	9							
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	283	1	2620	2	Y	500	520	0			41
							550	9									
07	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	296	1	2642	2	Y	514	521	0			34
							6	4	565	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1353	2	Y	102	81	0			48
							9	4	112	9							
03	1488	N	513	-0-	-975	-0-	3	1	469	2	Y	37	63	0			22
							41	9									
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	11	1	1328	2	Y	97	42	0			77
							107	9									
05	3100	N	3290	-0-	190	190	25	1	2869	2	Y	231	233	0			75
							142	4	254	9							
06	510	N	34	-0-	-476	-0-	32	2	2	4	Y	-0-	75	0			-0-
07	1581	X	765	-0-	-816	-0-	4	1	706	2	Y	40	27	0			13
							11	4	44	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
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	27	1	3149	2	Y	215	216	0			19
							237	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	16	1	3495	2	Y	215	214	0			20
							1	4	237	9							
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	186	179	0			27
							205	9									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	11	1	3308	2	Y	194	203	0			18
							213	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3420	2	Y	191	190	0			19
							210	9									
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	12	1	3211	2	Y	164	160	0			23
							8	4	180	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
02	3538	X	3278	-0-	-260	-0-	349	1	2555	2	Y	196	200	0			21
							158	4	216	9							
03	3658	X	3127	-0-	-531	-0-	383	1	2566	2	Y	148	151	0			18
							15	4	163	9							
04	3630	X	3109	-0-	-521	-0-	337	1	2609	2	Y	134	135	0			17
							16	4	147	9							
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	338	1	2888	2	Y	141	143	0			15
							106	4	155	9							
06	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	313	1	2731	2	Y	132	136	0			11
							145	9									
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	345	1	2999	2	Y	148	149	0			10
							7	4	163	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
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	394	1	2126	2	Y	321	320	0			34
							131	4	353	9							
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	404	1	2574	2	Y	293	291	0			36
							15	4	322	9							
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	Y	255	258	0			33
							16	4	281	9							
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	336	1	2735	2	Y	264	268	0			29
							100	4	290	9							
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	309	1	2473	2	Y	236	245	0			20
							260	9									
07	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	335	1	2399	2	Y	232	237	0			15
							5	4	255	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
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2037	2	305	9	N	277	178	1			184
03	3100	N	4537	-0-	1437	1437	4080	2	457	9	N	415	369	1			230
04	3000	N	3986	-0-	986	2423	3611	2	375	9	N	341	369	1			202
05	3100	N	3776	-0-	676	3099	3447	2	329	9	N	299	353	1			148
06	6512	X	3413	-0-	-3099	-0-	3128	2	285	9	N	259	354	1			53
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2932	2	254	9	N	231	177	1			107

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
02	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	211 229	1 9	1355	2	Y	208	203	1			15
03	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	235 205	1 9	1415	2	Y	186	191	1			10
04	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	196 120	1 9	944	2	Y	109	61	0	46	1	12
05	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	171 23	1 4	1762 255	2 9	Y	232	224	0			20
06	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	180 25	1 4	1547 220	2 9	Y	200	206	0			14
07	1922	X	1572	-0-		-350	-0-	176 1	1 4	1226 169	2 9	Y	154	157	0			11

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
02	2755	X	2619	-0-		-136	-0-	21 180	1 9	2418	2	Y	164	168	0			14
03	2945	X	2880	-0-		-65	-0-	12 1	1 4	2685 182	2 9	Y	165	164	0			15
*04	2850	X	2770	-0-		-80	-0-	10 168	1 9	2592	2	Y	153	146	0			22
*05	2945	X	2818	-0-		-127	-0-	9 172	1 9	2637	2	Y	156	163	0			15
06	2850	X	2800	-0-		-50	-0-	9 162	1 9	2629	2	Y	147	147	0			15
07	2883	X	2752	-0-		-131	-0-	10 6	1 4	2591 145	2 9	Y	132	128	0			19

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
02	1885	X	1698	-0-		-187	-0-	11 10	1 4	1579 98	2 9	Y	89	70	0			42
03	1891	X	1878	-0-		-13	-0-	12 113	1 9	1753	2	Y	103	84	0			61
04	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	14 98	1 9	1628	2	Y	89	80	0			70
05	1829	N	1610	-0-		-219	-0-	12 71	1 4	1431 96	2 9	Y	87	129	0			28
06	1830	N	1797	-0-		-33	-0-	12 82	1 4	1601 102	2 9	Y	93	88	0			33
07	1798	N	1544	-0-		-254	-0-	9 24	1 4	1443 68	2 9	Y	62	75	0			20

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
02	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	29 364	1 9	3417	2	Y	331	334	0			29
03	4137	X	4137	-0-		-0-	-0-	17 2	1 4	3757 361	2 9	Y	328	327	0			30
*04	3720	X	3717	-0-		-3	-0-	13 311	1 9	3393	2	Y	283	272	0			41
*05	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	12 341	1 9	3709	2	Y	310	322	0			29
06	3910	X	3910	-0-		-0-	-0-	13 314	1 9	3583	2	Y	285	285	0			29
07	4123	X	3797	-0-		-326	-0-	13 9	1 4	3497 278	2 9	Y	253	246	0			36

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
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	2	Y	85	67	0			40
							9	4	94	9							
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	10	1	1484	2	Y	93	78	0			55
							102	9									
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	12	1	1401	2	Y	82	72	0			65
							90	9									
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	9	1	986	2	Y	64	108	0			21
							49	4	70	9							
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	11	1	1354	2	Y	84	75	0			30
							70	4	92	9							
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	10	1	1618	2	Y	74	80	0			24
							26	4	81	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
02	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	11	1	1582	2	Y	89	71	0			42
							10	4	98	9							
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	13	1	1884	2	Y	111	87	0			66
							122	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	15	1	1764	2	Y	96	86	0			76
							106	9									
05	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	14	1	1606	2	Y	98	142	0			32
							79	4	108	9							
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	14	1	1802	2	Y	104	99	0			37
							93	4	114	9							
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2175	2	Y	93	100	0			30
							35	4	102	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
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	70	1	3376	2	Y	378	381	0			25
							165	4	416	9							
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	109	1	4172	2	Y	423	422	0			26
							11	4	465	9							
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	105	1	4736	2	Y	394	395	0			25
							433	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	92	1	3991	2	Y	414	408	0			31
							455	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	111	1	3889	2	Y	382	388	0			25
							420	9									
07	5239	X	4330	-0-	-909	-0-	112	1	3798	2	Y	382	388	0			19
							420	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
02	3393	X	1740	-0-	-1653	-0-	64	1	1511	2	Y	83	91	0			5
							74	4	91	9							
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	2	Y	180	174	0			11
							9	4	198	9							
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	117	1	3633	2	Y	151	152	0			10
							166	9									
05	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	105	1	3349	2	Y	172	169	0			13
							189	9									
06	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	132	1	3249	2	Y	158	161	0			10
							174	9									
07	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	130	1	2992	2	Y	150	153	0			7
							165	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
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	32	1	3281	2	Y	309	309	0			20
							160	4	340	9							
03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	33	1	3303	2	Y	283	285	0			18
							8	4	311	9							
04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	30	1	3372	2	Y	236	239	0			15
							260	9									
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	27	1	3055	2	Y	267	262	0			20
							294	9									
06	3690	X	3037	-0-	-653	-0-	23	1	2763	2	Y	228	233	0			15
							251	9									
07	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	28	1	2999	2	Y	254	256	0			13
							279	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
02	1769	N	1756	-0-	-13	-0-	25	1	1486	2	Y	156	156	0			10
							73	4	172	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	2	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	38	1	1886	2	Y	147	148	0			9
							162	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	2	Y	168	164	0			13
							185	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1748	2	Y	161	163	0			11
							177	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	47	1	1745	2	Y	164	167	0			8
							180	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
02	2958	X	2473	-0-	-485	-0-	21	1	2136	2	Y	193	195	0			13
							104	4	212	9							
03	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	26	1	2602	2	Y	212	212	0			13
							7	4	233	9							
04	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	23	1	2624	2	Y	176	178	0			11
							194	9									
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	24	1	2676	2	Y	223	217	0			17
							245	9									
06	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	20	1	2382	2	Y	187	192	0			12
							206	9									
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	23	1	2447	2	Y	198	200	0			10
							218	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
02	3712	X	3624	-0-	-88	-0-	30	1	3046	2	Y	363	372	0			24
							149	4	399	9							
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	37	1	3643	2	Y	394	393	0			25
							9	4	433	9							
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	34	1	3907	2	Y	345	348	0			22
							380	9									
05	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	31	1	3498	2	Y	386	379	0			29
							425	9									
06	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	28	1	3397	2	Y	354	360	0			23
							389	9									
07	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	30	1	3262	2	Y	349	355	0			17
							384	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
02	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	16	1	1617	2	Y	196	195	0			13
								79	4	216	9							
03	2108	N	2073	-0-		-35	-0-	18	1	1829	2	Y	201	201	0			13
								5	4	221	9							
04	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	17	1	1936	2	Y	174	176	0			11
								191	9									
05	2046	N	2022	-0-		-24	-0-	16	1	1786	2	Y	200	196	0			15
								220	9									
06	2010	N	1932	-0-		-78	-0-	14	1	1718	2	Y	182	185	0			12
								200	9									
07	2201	X	1918	-0-		-283	-0-	16	1	1698	2	Y	185	188	0			9
								204	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
02	4350	X	4080	-0-		-270	-0-	328	1	3388	2	Y	331	335	0			46
								364	9									
03	4650	X	4333	-0-		-317	-0-	55	1	3886	2	Y	356	358	0			44
								392	9									
04	4500	X	4197	-0-		-303	-0-	68	1	3776	2	Y	321	310	0			55
								353	9									
05	4650	X	4168	-0-		-482	-0-	34	1	3845	2	Y	248	252	0			51
								16	4	273	9							
06	4410	X	3941	-0-		-469	-0-	36	1	3651	2	Y	231	241	0			41
								254	9									
07	4371	X	4056	-0-		-315	-0-	26	1	3778	2	Y	225	236	0			30
								4	4	248	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
02	2291	X	2059	-0-		-232	-0-	43	1	1841	2	Y	159	159	0			22
								175	9									
03	2449	X	2279	-0-		-170	-0-	29	1	2064	2	Y	169	170	0			21
								186	9									
04	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	35	1	1948	2	Y	147	143	0			25
								162	9									
05	2201	N	2198	-0-		-3	-0-	18	1	2000	2	Y	156	149	0			32
								8	4	172	9							
06	2220	N	2077	-0-		-143	-0-	19	1	1900	2	Y	144	151	0			25
								158	9									
07	2294	X	2129	-0-		-165	-0-	14	1	1957	2	Y	142	148	0			19
								2	4	156	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
02	1189	N	478	-0-		-711	-0-	48	1	409	2	Y	19	23	0			3
								21	9									
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-	12	1	709	2	Y	30	29	0			4
								33	9									
04	1230	N	474	-0-		-756	-0-	18	1	437	2	Y	17	18	0			3
								19	9									
05	496	N	434	-0-		-62	-0-	11	1	403	2	Y	16	16	0			3
								2	4	18	9							
06	720	N	309	-0-		-411	-0-	3	1	293	2	Y	12	13	0			2
								13	9									
07	642	N	642	-0-		-0-	-0-	4	1	612	2	Y	23	22	0			3
								1	4	25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2819	-0-		-429	-0-	49	1	2524	2	Y	224	221	0			31
								246	9									
03	3472	X	2918	-0-		-554	-0-	39	1	2637	2	Y	220	224	0			27
								242	9									
04	3270	X	2815	-0-		-455	-0-	47	1	2550	2	Y	198	191	0			34
								218	9									
05	3379	X	2938	-0-		-441	-0-	26	1	2667	2	Y	213	203	0			44
								11	4	234	9							
06	2910	X	1599	-0-		-1311	-0-	22	1	1453	2	Y	113	137	0			20
								124	9									
07	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	25	1	3264	2	Y	241	229	0			32
								3	4	265	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4477	-0-		-18	-0-	35	1	4033	2	Y	372	369	0			33
								409	9									
03	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	20	1	4398	2	Y	364	364	0			33
								2	4	400	9							
*04	4650	X	4628	-0-		-22	-0-	16	1	4240	2	Y	338	322	0			49
								372	9									
*05	4805	X	4762	-0-		-43	-0-	15	1	4365	2	Y	347	364	0			32
								382	9									
06	4650	X	4581	-0-		-69	-0-	15	1	4215	2	Y	319	319	0			32
								351	9									
07	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	17	1	4502	2	Y	310	298	0			44
								11	4	341	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	26	1	3001	2	Y	249	247	0			22
								274	9									
03	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	15	1	3211	2	Y	239	239	0			22
								1	4	263	9							
*04	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	11	1	2968	2	Y	212	203	0			31
								233	9									
*05	3063	X	3063	-0-		-0-	-0-	9	1	2802	2	Y	229	239	0			21
								252	9									
06	2370	X	1999	-0-		-371	-0-	7	1	1832	2	Y	145	151	0			15
								160	9									
07	3534	X	2029	-0-		-1505	-0-	7	1	1870	2	Y	134	130	0			19
								5	4	147	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	27	1	3160	2	Y	241	236	0			21
								265	9									
03	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	16	1	3449	2	Y	238	237	0			22
								1	4	262	9							
*04	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	13	1	3375	2	Y	222	212	0			32
								244	9									
*05	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	12	1	3464	2	Y	228	239	0			21
								251	9									
06	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	12	1	3363	2	Y	211	211	0			21
								232	9									
07	3720	X	3517	-0-		-203	-0-	12	1	3291	2	Y	187	182	0			26
								8	4	206	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	27	1	3319	2	Y	313	319	0			67
							61	4	344	9							
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	25	1	3216	2	Y	295	313	0			49
							1	4	325	9							
04	3870	X	3263	-0-	-607	-0-	21	1	2938	2	Y	276	276	0			49
							304	9									
05	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	18	1	3101	2	Y	277	285	0			41
							23	4	305	9							
06	3870	X	3135	-0-	-735	-0-	18	1	2840	2	Y	252	248	0			45
							277	9									
07	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	20	1	3006	2	Y	253	249	0			49
							7	4	278	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	234	1	1207	2	Y	97	88	0			21
							22	4	107	9							
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	249	1	974	2	Y	76	84	0			13
							84	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	262	1	890	2	Y	71	71	0			13
							78	9									
05	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	282	1	928	2	Y	70	73	0			10
							7	4	77	9							
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	275	1	907	2	Y	69	67	0			12
							76	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	Y	69	68	0			13
							2	4	76	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

02	5771	X	4374	-0-	-1397	-0-	233	1	3915	2	Y	140	143	0			30
							72	4	154	9							
03	5425	X	4255	-0-	-1170	-0-	264	1	3842	2	Y	134	142	0			22
							2	4	147	9							
04	5250	X	3145	-0-	-2105	-0-	270	1	2766	2	Y	99	103	0			18
							109	9									
05	5425	X	3744	-0-	-1681	-0-	277	1	3319	2	Y	112	113	0			17
							25	4	123	9							
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	234	1	6085	2	Y	205	185	0			37
							226	9									
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	222	1	6257	2	Y	199	197	0			39
							15	4	219	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
02	3306	X	1594	-0-	-1712	-0-	40	1	1436	2	Y	83	87	0			18
							27	4	91	9							
03	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	46	1	1854	2	Y	104	105	0			17
							1	4	114	9							
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	49	1	2286	2	Y	133	126	0			24
							146	9									
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	46	1	1938	2	Y	106	114	0			16
							15	4	117	9							
06	1950	X	1790	-0-	-160	-0-	46	1	1646	2	Y	89	89	0			16
							98	9									
07	2573	X	1785	-0-	-788	-0-	48	1	1641	2	Y	84	84	0			16
							4	4	92	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
02	696	N	223	-0-	-473	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	243	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	258	1	209	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	279	1	652	2	Y	40	36	0			6
							5	4	44	9							
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	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
02	2755	X	2203	-0-	-552	-0-	169	1	1837	2	Y	148	150	0			32
							34	4	163	9							
03	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	155	1	1946	2	Y	152	159	0			25
							1	4	167	9							
04	2610	X	2100	-0-	-510	-0-	196	1	1750	2	Y	140	140	0			25
							154	9									
05	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	210	1	1888	2	Y	143	147	0			21
							14	4	157	9							
06	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	203	1	1728	2	Y	132	129	0			24
							145	9									
07	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	224	1	1894	2	Y	135	133	0			26
							5	4	149	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
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	Y	180	165	0			39
							56	4	198	9							
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	56	1	2737	2	Y	158	171	0			26
							1	4	174	9							
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	138	139	0			25
							152	9									
05	3565	X	2535	-0-	-1030	-0-	52	1	2322	2	Y	130	136	0			19
							18	4	143	9							
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3723	2	Y	210	191	0			38
							231	9									
07	3565	X	2174	-0-	-1391	-0-	55	1	1997	2	Y	106	123	0			21
							5	4	117	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
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	235	1	1750	2	Y	74	81	0			16
							32	4	81	9							
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	254	1	2176	2	Y	88	89	0			15
							1	4	97	9							
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	263	1	1182	2	Y	49	55	0			9
							54	9									
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	2208	2	Y	87	83	0			13
							17	4	96	9							
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	255	1	1655	2	Y	65	66	0			12
							72	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	274	1	2659	2	Y	98	91	0			19
							6	4	108	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
02	2900	N	3520	-0-	620	620	248	1	3048	2	Y	153	140	0			33
							56	4	168	9							
03	3100	N	5905	-0-	2805	3425	279	1	5338	2	Y	260	250	0			43
							2	4	286	9							
04	3000	N	4099	-0-	1099	4524	284	1	3616	2	Y	181	192	0			32
							199	9									
05	7770	X	3246	-0-	-4524	-0-	293	1	2786	2	Y	133	145	0			20
							21	4	146	9							
06	1800	X	586	-0-	-1214	-0-	269	1	302	2	Y	14	31	0			3
							15	9									
07	5890	X	727	-0-	-5163	-0-	294	1	412	2	Y	18	17	0			4
							1	4	20	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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	2	Y	237	234	0			51
							48	4	261	9							
03	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	201	1	2371	2	Y	212	228	0			35
							1	4	233	9							
04	3180	X	2687	-0-	-493	-0-	209	1	2250	2	Y	207	205	0			37
							228	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	226	1	3304	2	Y	286	281	0			42
							25	4	315	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	223	1	3347	2	Y	290	280	0			52
							319	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	243	1	3710	2	Y	303	296	0			59
							9	4	333	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
02	1914	N	1710	-0-	-204	-0-	41	1	1532	2	Y	99	101	0			21
							28	4	109	9							
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	46	1	1736	2	Y	110	113	0			18
							1	4	121	9							
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	46	1	1622	2	Y	106	105	0			19
							117	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	45	1	1724	2	Y	106	109	0			16
							13	4	117	9							
06	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	44	1	1515	2	Y	93	92	0			17
							102	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	46	1	1634	2	Y	94	93	0			18
							4	4	103	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
02	841	N	437	-0-	-404	-0-	33	1	330	2	Y	60	65	0			3
							8	4	66	9							
03	899	N	355	-0-	-544	-0-	30	1	272	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
04	870	N	382	-0-	-488	-0-	22	1	302	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	113	111	0			5
							1	4	124	9							
06	3000	N	5928	-0-	2928	2928	104	1	5008	2	Y	741	673	0	41	1	32
							1	4	815	9							
07	3100	N	5327	-0-	2227	5155	108	1	4483	2	Y	669	670	0			31
							736	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
02	2900	N	3000	-0-	100	100	76	1	2626	2	Y	212	212	0			10
							65	4	233	9							
03	3100	N	3424	-0-	324	424	83	1	3073	2	Y	244	243	0			11
							268	9									
04	3000	N	2922	-0-	-78	346	72	1	2625	2	Y	204	204	0			11
							1	4	224	9							
05	3265	X	2919	-0-	-346	-0-	74	1	2622	2	Y	199	201	0			9
							4	4	219	9							
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	80	1	3763	2	Y	250	234	0	14	1	11
							1	4	275	9							
07	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	73	1	2947	2	Y	198	200	0			9
							218	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
02	3161	X	2009	-0-	-1152	-0-	177	1	1511	2	Y	266	294	0			57
							28	4	293	9							
03	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	235	1	2179	2	Y	372	368	0			61
							1	4	409	9							
04	3270	X	2003	-0-	-1267	-0-	246	1	1472	2	Y	259	274	0			46
							285	9									
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	271	1	1689	2	Y	281	285	0			42
							13	4	309	9							
06	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	255	1	1594	2	Y	264	258	0			48
							290	9									
07	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	292	1	1596	2	Y	250	249	0			49
							4	4	275	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
02	4814	X	2976	-0-	-1838	-0-	202	1	2604	2	Y	111	111	0			24
							48	4	122	9							
03	4092	X	2877	-0-	-1215	-0-	209	1	2551	2	Y	105	112	0			17
							1	4	116	9							
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	223	1	4224	2	Y	179	164	0			32
							197	9									
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	236	1	5007	2	Y	201	203	0			30
							38	4	221	9							
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	233	1	4778	2	Y	191	187	0			34
							210	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	249	1	4512	2	Y	171	172	0			33
							11	4	188	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
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	211	1	1577	2	Y	271	281	0			58
							29	4	298	9							
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	196	1	1722	2	Y	287	298	0			47
							1	4	316	9							
04	2280	X	2110	-0-	-170	-0-	204	1	1603	2	Y	275	273	0			49
							303	9									
05	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	215	1	1663	2	Y	270	279	0			40
							13	4	297	9							
06	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	212	1	1533	2	Y	248	243	0			45
							273	9									
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	232	1	1840	2	Y	281	271	0			55
							4	4	309	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
02	928	X	225	-0-	-703	-0-	224	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	264	-0-	-728	-0-	236	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	276	-0-	-684	-0-	258	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	312	-0-	-91	-0-	276	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	270	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	295	1	55	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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	235	1	1277	2	Y	90	86	0			19
							24	4	99	9							
03	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	254	1	1159	2	Y	81	87	0			13
							89	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	266	1	1087	2	Y	78	77	0			14
							86	9									
05	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	283	1	1221	2	Y	82	84	0			12
							9	4	90	9							
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	276	1	1048	2	Y	71	70	0			13
							78	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	301	1	1139	2	Y	72	71	0			14
							3	4	79	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
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	169	1	6205	2	Y	389	381	0			26
							36	4	428	9							
03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	195	1	7156	2	Y	481	498	0			9
							13	4	529	9							
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	180	1	6960	2	Y	452	450	0			11
							12	4	497	9							
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	195	1	7227	2	Y	478	474	0			15
							51	4	526	9							
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	166	1	6622	2	Y	406	410	0			11
							447	9									
07	7905	X	6044	-0-	-1861	-0-	68	1	5597	2	Y	336	339	0			8
							9	4	370	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
02	3799	X	3289	-0-	-510	-0-	15	1	2981	2	Y	251	243	0			17
							17	4	276	9							
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	15	1	3797	2	Y	342	352	0			7
							7	4	376	9							
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	13	1	3573	2	Y	311	310	0			8
							6	4	342	9							
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	13	1	3551	2	Y	315	313	0			10
							25	4	347	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	14	1	3634	2	Y	298	300	0			8
							328	9									
07	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	14	1	3349	2	Y	269	271	0			6
							5	4	296	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
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	199	1	1159	2	Y	95	93	0			6
							7	4	105	9							
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	229	1	1458	2	Y	128	132	0			2
							3	4	141	9							
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	211	1	1347	2	Y	115	114	0			3
							2	4	127	9							
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	231	1	1378	2	Y	119	118	0			4
							10	4	131	9							
06	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	140	1	1038	2	Y	83	85	0			2
							91	9									
07	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	137	1	901	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	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
02	1711	X	1282	-0-	-429	-0-	162	1	1040	2	Y	67	65	0			5
							6	4	74	9							
03	1829	X	1520	-0-	-309	-0-	186	1	1238	2	Y	85	88	0			2
							2	4	94	9							
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	1401	2	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	189	1	1574	2	Y	106	105	0			3
							11	4	117	9							
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	241	1	2611	2	Y	164	163	0			4
							180	9									
07	3100	N	3912	-0-	812	812	302	1	3376	2	Y	208	207	0			5
							5	4	229	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
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	29	1	1617	2	Y	93	93	0			6
							79	4	102	9							
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	Y	82	83	0			5
							4	4	90	9							
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	36	1	1668	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	33	1	1649	2	Y	88	86	0			7
							97	9									
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	38	1	1471	2	Y	74	76	0			5
							81	9									
07	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	39	1	1453	2	Y	75	76	0			4
							83	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
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	247	1	2958	2	Y	279	272	0			60
							55	4	307	9							
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	248	267	0			41
							1	4	273	9							
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2664	2	Y	251	247	0			45
							276	9									
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	286	1	2915	2	Y	260	266	0			39
							22	4	286	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	275	1	2459	2	Y	218	218	0			39
							240	9									
07	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	303	1	2651	2	Y	223	219	0			43
							6	4	245	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
02	5742	X	5347	-0-	-395	-0-	104	1	4434	2	Y	677	785	0			25
							64	4	745	9							
03	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	85	1	4662	2	Y	953	937	0			41
							57	4	1048	9							
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	78	1	4288	2	Y	745	754	0			32
							15	4	820	9							
05	6138	X	2560	-0-	-3578	-0-	56	1	1703	2	Y	725	727	0			30
							3	4	798	9							
06	5940	X	4976	-0-	-964	-0-	80	1	4186	2	Y	627	617	0			40
							20	4	690	9							
07	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	81	1	3989	2	Y	669	682	0			27
							12	4	736	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
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	210	1	1363	2	Y	276	274	0			10
							20	4	304	9							
03	3100	N	3313	-0-	213	213	290	1	2306	2	Y	626	609	0			27
							28	4	689	9							
04	3000	N	3089	-0-	89	302	294	1	2223	2	Y	513	518	0			22
							8	4	564	9							
05	2039	N	1737	-0-	-302	-0-	294	1	888	2	Y	503	504	0			21
							2	4	553	9							
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2287	2	Y	455	447	0			29
							11	4	501	9							
07	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	337	1	2171	2	Y	483	493	0			19
							7	4	531	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
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	89	1	4365	2	Y	584	574	0			22
							63	4	642	9							
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	151	1	3799	2	Y	680	673	0			29
							46	4	748	9							
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	137	1	2716	2	Y	414	425	0			18
							10	4	455	9							
05	3937	X	1676	-0-	-2261	-0-	159	1	1074	2	Y	401	402	0			17
							2	4	441	9							
06	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	171	1	2692	2	Y	353	348	0			22
							13	4	388	9							
07	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	201	1	2573	2	Y	379	386	0			15
							8	4	417	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
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	334	1	1723	2	Y	137	137	0			2
							10	4	151	9							
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	311	1	1885	2	Y	152	141	0	11	1	2
							2	4	167	9							
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	317	1	1710	2	Y	115	116	0			1
							127	9									
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	331	1	1653	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	326	1	1700	2	Y	100	101	0			1
							1	4	110	9							
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	Y	113	112	0			2
							6	4	124	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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	302	1	1156	2	Y	137	137	0			2
							6	4	151	9							
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	353	1	953	2	Y	115	107	0	8	1	2
							1	4	127	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	320	1	1105	2	Y	110	111	0			1
							121	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	317	1	1208	2	Y	112	111	0			2
							123	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	305	1	1133	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1619	2	Y	138	137	0			2
							5	4	152	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
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	192	1	2578	2	Y	309	297	0			21
							15	4	340	9							
03	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	218	1	2110	2	Y	271	287	0			5
							4	4	298	9							
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	200	1	1972	2	Y	245	244	0			6
							3	4	270	9							
05	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	222	1	2521	2	Y	319	315	0			10
							18	4	351	9							
06	3180	X	404	-0-	-2776	-0-	47	1	316	2	Y	37	46	0			1
							41	9									
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	20	1	4899	2	Y	469	462	0			16
							5	4	516	9							
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	19	1	4943	2	Y	473	471	0			18
							520	9									
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	16	1	4714	2	Y	430	436	0			12
							2	4	473	9							
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	17	1	4742	2	Y	433	434	0			11
							37	4	476	9							
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	13	1	4623	2	Y	418	414	0			15
							460	9									
07	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	13	1	4744	2	Y	415	416	0			14
							6	4	457	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
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	23	1	5696	2	Y	529	529	0			18
							6	4	582	9							
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	23	1	5887	2	Y	545	542	0			21
							600	9									
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	19	1	5579	2	Y	493	500	0			14
							2	4	542	9							
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	20	1	5687	2	Y	503	504	0			13
							44	4	553	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	16	1	5514	2	Y	483	478	0			18
							531	9									
07	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	15	1	5589	2	Y	473	475	0			16
							8	4	520	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
02	7047	X	7029	-0-	-18	-0-	26	1	6411	2	Y	532	534	0			19
							7	4	585	9							
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	27	1	6950	2	Y	574	571	0			22
							631	9									
04	7290	X	7201	-0-	-89	-0-	23	1	6602	2	Y	521	528	0			15
							3	4	573	9							
05	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	24	1	6718	2	Y	530	532	0			13
							52	4	583	9							
06	7290	X	6890	-0-	-400	-0-	18	1	6327	2	Y	495	490	0			18
							545	9									
07	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	17	1	6526	2	Y	494	496	0			16
							9	4	543	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
02	3393	X	2063	-0-	-1330	-0-	237	1	1593	2	Y	211	249	0			37
							1	4	232	9							
03	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	314	1	2634	2	Y	331	316	0			52
							364	9									
04	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	265	1	2446	2	Y	320	190	0			182
							107	4	352	9							
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	251	1	2775	2	Y	334	494	0			22
							34	4	367	9							
06	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	220	1	2300	2	Y	291	297	0			16
							320	9									
07	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	263	1	2471	2	Y	294	268	0			42
							9	4	323	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
02	3074	X	2627	-0-	-447	-0-	238	1	1983	2	Y	368	400	0			64
							1	4	405	9							
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	206	1	2800	2	Y	495	482	0			77
							545	9									
04	3180	X	2665	-0-	-515	-0-	222	1	1961	2	Y	361	233	0			205
							85	4	397	9							
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	220	1	2597	2	Y	440	616	0			29
							32	4	484	9							
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	225	1	2493	2	Y	445	449	0			25
							490	9									
07	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	216	1	2124	2	Y	355	329	0			51
							8	4	391	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	429	1	4478	2	Y	649	684	0			113
							1	4	714	9							
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	319	1	4469	2	Y	615	632	0			96
							677	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	323	1	4228	2	Y	607	358	0			345
							184	4	668	9							
05	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	264	1	3327	2	Y	439	755	0			29
							41	4	483	9							
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	273	1	4379	2	Y	608	603	0			34
							669	9									
07	6014	X	4878	-0-	-1136	-0-	282	1	4007	2	Y	522	481	0			75
							15	4	574	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	226	1	1076	2	Y	140	140	0			2
							6	4	154	9							
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	262	1	1923	2	Y	255	235	0	18	1	4
							2	4	281	9							
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	223	1	528	2	Y	58	61	0			1
							64	9									
05	1550	N	974	-0-	-576	-0-	254	1	647	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	1950	N	989	-0-	-961	-0-	242	1	674	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	261	1	607	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	183	-0-	-165	-0-	183	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	257	1	465	2	Y	103	102	0			1
							113	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	254	1	597	2	Y	122	121	0			2
							134	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	243	1	673	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	257	1	512	2	Y	95	96	0			1
							1	4	105	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	291	1	2007	2	Y	75	75	0			1
							11	4	83	9							
03	2201	X	1719	-0-	-482	-0-	267	1	1393	2	Y	53	49	0	4	1	1
							1	4	58	9							
04	2370	X	2353	-0-	-17	-0-	270	1	2014	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	285	1	2297	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	273	1	2337	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	293	1	2521	2	Y	67	67	0			1
							7	4	74	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-		-0-	-0-	276	1	366	2	Y	27	28	0			-0-
								2	4	30	9							
03	651	N	651	-0-		-0-	-0-	287	1	335	2	Y	26	24	0	2	1	-0-
								29	9									
04	660	N	660	-0-		-0-	-0-	263	1	371	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
05	950	N	950	-0-		-0-	-0-	275	1	633	2	Y	38	37	0			1
								42	9									
06	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	262	1	721	2	Y	41	41	0			1
								45	9									
07	942	X	942	-0-		-0-	-0-	282	1	622	2	Y	33	34	0			-0-
								2	4	36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	288	1	1838	2	Y	124	124	0			2
								10	4	136	9							
03	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	270	1	1695	2	Y	116	108	0	8	1	2
								2	4	128	9							
04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	248	1	1613	2	Y	91	92	0			1
								100	9									
05	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	261	1	2063	2	Y	109	108	0			2
								120	9									
06	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	251	1	2275	2	Y	113	114	0			1
								1	4	124	9							
07	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	273	1	3277	2	Y	159	158	0			2
								9	4	175	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	24	1	6002	2	Y	682	690	0			24
								7	4	750	9							
03	7099	X	7057	-0-		-42	-0-	25	1	6252	2	Y	709	705	0			28
								780	9									
04	7459	X	7459	-0-		-0-	-0-	23	1	6643	2	Y	718	725	0			21
								3	4	790	9							
05	7612	X	7612	-0-		-0-	-0-	24	1	6735	2	Y	728	731	0			18
								52	4	801	9							
06	7400	X	7400	-0-		-0-	-0-	19	1	6602	2	Y	708	700	0			26
								779	9									
07	7397	X	7397	-0-		-0-	-0-	17	1	6616	2	Y	686	689	0			23
								9	4	755	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6472	-0-		-778	-0-	24	1	5915	2	Y	479	483	0			17
								6	4	527	9							
03	7378	X	6784	-0-		-594	-0-	24	1	6209	2	Y	501	498	0			20
								551	9									
04	7290	X	6192	-0-		-1098	-0-	20	1	5688	2	Y	438	445	0			13
								2	4	482	9							
05	7533	X	6323	-0-		-1210	-0-	21	1	5770	2	Y	444	446	0			11
								44	4	488	9							
06	7290	X	6101	-0-		-1189	-0-	16	1	5613	2	Y	429	424	0			16
								472	9									
07	6913	X	6254	-0-		-659	-0-	15	1	5763	2	Y	425	427	0			14
								8	4	468	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

MO	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
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		66	1	1951	2	Y	180	176	0			9
								48	4	198	9							
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		74	1	2372	2	Y	213	213	0			9
								234	9									
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-		70	1	2327	2	Y	206	204	0			11
								1	4	227	9							
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		72	1	2269	2	Y	195	198	0			8
								3	4	215	9							
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-		57	1	2261	2	Y	173	163	0	10	1	8
								190	9									
07	2728	X	2203	-0-	-525	-0-		54	1	1983	2	Y	151	152	0			7
								166	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

MO	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
02	1421	N	1174	-0-	-247	-0-		60	1	1012	2	Y	75	81	0			16
								19	4	83	9							
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		71	1	1214	2	Y	89	90	0			15
								1	4	98	9							
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-		73	1	1214	2	Y	90	89	0			16
								99	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		76	1	1415	2	Y	100	101	0			15
								11	4	110	9							
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-		73	1	1076	2	Y	76	77	0			14
								84	9									
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-		79	1	993	2	Y	66	67	0			13
								2	4	73	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

MO	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
02	2987	X	1401	-0-	-1586	-0-		287	1	884	2	Y	199	205	0			11
								11	4	219	9							
03	2635	X	1263	-0-	-1372	-0-		278	1	799	2	Y	169	173	0			7
								186	9									
04	2550	X	1306	-0-	-1244	-0-		306	1	807	2	Y	165	164	0			8
								11	4	182	9							
05	2263	X	1237	-0-	-1026	-0-		300	1	774	2	Y	136	136	0			8
								13	4	150	9							
06	2190	X	1468	-0-	-722	-0-		326	1	1074	2	Y	60	65	0			3
								2	4	66	9							
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		317	1	2588	2	Y	222	211	0			14
								13	4	244	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3652	-0-	752	2420		325	1	2951	2	Y	307	308	0			17
								38	4	338	9							
03	6560	X	4140	-0-	-2420	-0-		305	1	3462	2	Y	339	342	0			14
								373	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-		322	1	2901	2	Y	275	275	0			14
								39	4	303	9							
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-		317	1	3122	2	Y	252	252	0			14
								51	4	277	9							
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		323	1	3136	2	Y	130	137	0			7
								5	4	143	9							
07	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-		328	1	2437	2	Y	154	151	0			10
								12	4	169	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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	297	1	78	2	Y	53	51	0			3
							1	4	58	9							
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	283	1	211	2	Y	136	133	0			6
							150	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	311	1	285	2	Y	176	173	0			9
							4	4	194	9							
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	275	1	1576	2	Y	834	797	0			46
							26	4	917	9							
06	3000	N	6406	-0-	3406	3406	310	1	4693	2	Y	1269	1249	0			66
							7	4	1396	9							
07	3100	N	6472	-0-	3372	6778	303	1	4224	2	Y	1750	1703	0			113
							20	4	1925	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
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	329	1	477	2	Y	268	276	0			15
							6	4	295	9							
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	321	1	648	2	Y	343	343	0			15
							377	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	351	1	579	2	Y	295	295	0			15
							8	4	325	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	341	1	441	2	Y	193	197	0			11
							7	4	212	9							
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	358	1	575	2	Y	128	132	0			7
							1	4	141	9							
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	352	1	540	2	Y	184	179	0			12
							3	4	202	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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	409	1	1623	2	Y	190	189	0			11
							21	4	209	9							
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	422	1	1768	2	Y	194	197	0			8
							213	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	469	1	1762	2	Y	187	186	0			9
							23	4	206	9							
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	450	1	1842	2	Y	167	167	0			9
							30	4	184	9							
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	482	1	1914	2	Y	89	93	0			5
							3	4	98	9							
07	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	469	1	1771	2	Y	125	122	0			8
							9	4	138	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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	230	1	589	2	Y	200	191	0			11
							8	4	220	9							
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	257	1	877	2	Y	281	280	0			12
							309	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	292	1	973	2	Y	300	297	0			15
							13	4	330	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	276	1	1037	2	Y	275	275	0			15
							17	4	303	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	301	1	912	2	Y	123	132	0			6
							1	4	135	9							
07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	291	1	860	2	Y	179	173	0			12
							4	4	197	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-		-0-	-0-	318	1	506	2	Y	24	25	0			-0-
								3	4	26	9							
03	916	N	916	-0-		-0-	-0-	273	1	609	2	Y	30	28	0	2	1	-0-
								1	4	33	9							
04	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	257	1	712	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
05	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	286	1	764	2	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
06	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	282	1	852	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
07	1023	N	779	-0-		-244	-0-	303	1	457	2	Y	16	16	0			-0-
								1	4	18	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5194	X	5194	-0-		-0-	-0-	246	1	4724	2	Y	180	179	0			3
								26	4	198	9							
03	4298	X	4298	-0-		-0-	-0-	202	1	3926	2	Y	151	141	0	11	1	2
								4	4	166	9							
04	4888	X	4888	-0-		-0-	-0-	182	1	4544	2	Y	146	146	0			2
								1	4	161	9							
05	4402	X	2798	-0-		-1604	-0-	186	1	2531	2	Y	74	75	0			1
								81	9									
06	4260	X	3945	-0-		-315	-0-	179	1	3652	2	Y	103	103	0			1
								1	4	113	9							
07	6967	X	6967	-0-		-0-	-0-	202	1	6550	2	Y	178	177	0			2
								19	4	196	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1015	-0-		-58	-0-	173	1	754	2	Y	76	74	0			5
								4	4	84	9							
03	1054	N	707	-0-		-347	-0-	198	1	454	2	Y	49	53	0			1
								1	4	54	9							
04	960	N	780	-0-		-180	-0-	168	1	548	2	Y	57	57	0			1
								1	4	63	9							
05	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	199	1	901	2	Y	96	94	0			3
								6	4	106	9							
06	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	126	1	1022	2	Y	101	101	0			3
								111	9									
07	1139	X	1139	-0-		-0-	-0-	108	1	931	2	Y	89	90	0			2
								2	4	98	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6250	X	6250	-0-		-0-	-0-	69	1	5316	2	Y	777	781	0			42
								10	4	855	9							
03	6579	X	6579	-0-		-0-	-0-	70	1	5614	2	Y	810	795	0			57
								4	4	891	9							
04	6308	X	6308	-0-		-0-	-0-	60	1	5440	2	Y	731	746	0			42
								4	4	804	9							
05	6447	X	6447	-0-		-0-	-0-	76	1	5563	2	Y	733	729	0			46
								2	4	806	9							
06	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	59	1	5347	2	Y	698	695	0			49
								9	4	768	9							
07	6634	X	6199	-0-		-435	-0-	59	1	5355	2	Y	711	734	0			26
								3	4	782	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. 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
02	5675	X	5675	-0-		-0-		-0-		64	1	4924	2	Y	615	619	0			33
										10	4	677	9							
03	6010	X	6010	-0-		-0-		-0-		65	1	5231	2	Y	645	633	0			45
										4	4	710	9							
04	5662	X	5662	-0-		-0-		-0-		55	1	4975	2	Y	572	584	0			33
										3	4	629	9							
05	5765	X	5765	-0-		-0-		-0-		70	1	5067	2	Y	570	567	0			36
										1	4	627	9							
06	5480	X	5480	-0-		-0-		-0-		53	1	4827	2	Y	538	536	0			38
										8	4	592	9							
07	5559	X	5559	-0-		-0-		-0-		54	1	4892	2	Y	555	572	0			21
										2	4	611	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. 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
02	5935	X	5935	-0-		-0-		-0-		66	1	5079	2	Y	709	712	0			38
										10	4	780	9							
03	6349	X	6349	-0-		-0-		-0-		68	1	5449	2	Y	753	738	0			53
										4	4	828	9							
04	6050	X	6050	-0-		-0-		-0-		58	1	5245	2	Y	675	689	0			39
										4	4	743	9							
05	6250	X	6250	-0-		-0-		-0-		74	1	5424	2	Y	683	679	0			43
										1	4	751	9							
06	5952	X	5952	-0-		-0-		-0-		57	1	5175	2	Y	647	644	0			46
										8	4	712	9							
07	6355	X	5913	-0-		-442		-0-		56	1	5138	2	Y	652	674	0			24
										2	4	717	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	6045	X	6045	-0-		-0-		-0-		67	1	5144	2	Y	749	757	0			40
										10	4	824	9							
03	6551	X	6551	-0-		-0-		-0-		70	1	5593	2	Y	804	788	0			56
										4	4	884	9							
04	6199	X	6199	-0-		-0-		-0-		59	1	5347	2	Y	717	732	0			41
										4	4	789	9							
05	6326	X	6326	-0-		-0-		-0-		75	1	5461	2	Y	717	713	0			45
										1	4	789	9							
06	6147	X	6147	-0-		-0-		-0-		59	1	5318	2	Y	692	688	0			49
										9	4	761	9							
07	6541	X	6275	-0-		-266		-0-		60	1	5423	2	Y	717	739	0			27
										3	4	789	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	7055	X	7055	-0-		-0-		-0-		80	1	6158	2	Y	732	740	0			39
										12	4	805	9							
03	7615	X	7615	-0-		-0-		-0-		83	1	6667	2	Y	783	767	0			55
										4	4	861	9							
04	7141	X	7141	-0-		-0-		-0-		69	1	6309	2	Y	690	705	0			40
										4	4	759	9							
05	7171	X	7171	-0-		-0-		-0-		87	1	6336	2	Y	678	676	0			42
										2	4	746	9							
06	6916	X	6916	-0-		-0-		-0-		67	1	6123	2	Y	651	647	0			46
										10	4	716	9							
07	7626	X	7004	-0-		-622		-0-		68	1	6197	2	Y	669	690	0			25
										3	4	736	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
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	47	1	3610	2	Y	521	527	0			28
							7	4	573	9							
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	48	1	3860	2	Y	552	541	0			39
							3	4	607	9							
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	41	1	3719	2	Y	494	505	0			28
							3	4	543	9							
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	53	1	3861	2	Y	503	500	0			31
							1	4	553	9							
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	41	1	3721	2	Y	481	478	0			34
							6	4	529	9							
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	42	1	3810	2	Y	501	516	0			19
							2	4	551	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
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	48	1	3723	2	Y	587	592	0			32
							7	4	646	9							
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	50	1	4035	2	Y	628	616	0			44
							3	4	691	9							
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	41	1	3683	2	Y	535	548	0			31
							2	4	589	9							
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	56	1	4050	2	Y	575	570	0			36
							1	4	633	9							
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	43	1	3902	2	Y	550	547	0			39
							6	4	605	9							
07	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	44	1	3998	2	Y	572	590	0			21
							2	4	629	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
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	29	1	7135	2	Y	796	793	0			28
							8	4	876	9							
03	8525	X	8234	-0-	-291	-0-	29	1	7311	2	Y	813	809	0			32
							894	9									
04	8250	X	7697	-0-	-553	-0-	24	1	6869	2	Y	728	739	0			21
							3	4	801	9							
05	8525	X	7665	-0-	-860	-0-	24	1	6796	2	Y	721	724	0			18
							52	4	793	9							
06	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	20	1	6749	2	Y	710	702	0			26
							781	9									
07	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	18	1	6842	2	Y	696	699	0			23
							9	4	766	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
02	3364	X	2766	-0-	-598	-0-	130	1	2472	2	Y	136	134	0			9
							14	4	150	9							
03	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	149	1	2899	2	Y	171	177	0			3
							5	4	188	9							
04	3390	X	2958	-0-	-432	-0-	121	1	2665	2	Y	153	152	0			4
							4	4	168	9							
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	Y	194	192	0			6
							24	4	213	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	112	1	3151	2	Y	169	171	0			4
							186	9									
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	95	1	2994	2	Y	159	159	0			4
							5	4	175	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4245	-0-		-337	-0-	136	1	3820	2	Y	243	237	0			16
								22	4	267	9							
03	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	158	1	4687	2	Y	319	329	0			6
								9	4	351	9							
04	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	145	1	4407	2	Y	290	289	0			7
								7	4	319	9							
05	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	157	1	4371	2	Y	293	291	0			9
								31	4	322	9							
06	4950	X	3967	-0-		-983	-0-	95	1	3624	2	Y	225	228	0			6
								248	9									
07	5208	X	3917	-0-		-1291	-0-	103	1	3569	2	Y	217	218	0			5
								6	4	239	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	17	1	4136	2	Y	458	458	0			16
								5	4	504	9							
03	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-	17	1	4188	2	Y	462	460	0			18
								508	9									
04	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-	14	1	3974	2	Y	418	424	0			12
								2	4	460	9							
05	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	15	1	4074	2	Y	429	430	0			11
								31	4	472	9							
06	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	12	1	3975	2	Y	414	410	0			15
								455	9									
07	4991	X	4557	-0-		-434	-0-	11	1	4086	2	Y	413	414	0			14
								6	4	454	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-	22	1	5482	2	Y	523	522	0			18
								6	4	575	9							
03	6280	X	6280	-0-		-0-	-0-	22	1	5664	2	Y	540	537	0			21
								594	9									
04	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	18	1	5363	2	Y	487	494	0			14
								2	4	536	9							
05	6231	X	6100	-0-		-131	-0-	20	1	5488	2	Y	500	501	0			13
								42	4	550	9							
06	6030	X	5936	-0-		-94	-0-	16	1	5386	2	Y	485	480	0			18
								534	9									
07	6510	X	6030	-0-		-480	-0-	14	1	5483	2	Y	478	480	0			16
								7	4	526	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	28	1	6978	2	Y	826	823	0			29
								8	4	909	9							
03	8177	X	8177	-0-		-0-	-0-	28	1	7213	2	Y	851	847	0			33
								936	9									
04	7675	X	7675	-0-		-0-	-0-	23	1	6806	2	Y	766	777	0			22
								3	4	843	9							
05	8463	X	7765	-0-		-698	-0-	24	1	6840	2	Y	771	773	0			20
								53	4	848	9							
06	8190	X	7088	-0-		-1102	-0-	18	1	6298	2	Y	702	696	0			26
								772	9									
07	8277	X	7522	-0-		-755	-0-	18	1	6700	2	Y	723	725	0			24
								9	4	795	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
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	19	1	4740	2	Y	448	448	0			16
							5	4	493	9							
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	20	1	5048	2	Y	475	472	0			19
							523	9									
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	17	1	4817	2	Y	431	438	0			12
							2	4	474	9							
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	17	1	4880	2	Y	438	439	0			11
							38	4	482	9							
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	14	1	4804	2	Y	427	422	0			16
							470	9									
07	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	13	1	4872	2	Y	419	421	0			14
							7	4	461	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
02	4930	X	4607	-0-	-323	-0-	169	1	4182	2	Y	232	261	0			40
							1	4	255	9							
03	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	119	1	4524	2	Y	238	241	0			37
							262	9									
04	4860	X	3623	-0-	-1237	-0-	102	1	3189	2	Y	175	113	0			99
							139	4	193	9							
05	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	98	1	3999	2	Y	202	288	0			13
							49	4	222	9							
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	113	1	4663	2	Y	248	247	0			14
							273	9									
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	113	1	4610	2	Y	229	210	0			33
							17	4	252	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
02	2842	X	2187	-0-	-655	-0-	78	1	1931	2	Y	161	199	0			28
							1	4	177	9							
03	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	65	1	2495	2	Y	198	195	0			31
							218	9									
04	2940	X	1210	-0-	-1730	-0-	33	1	1037	2	Y	86	68	0			49
							45	4	95	9							
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	70	1	2852	2	Y	216	251	0			14
							35	4	238	9							
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3521	2	Y	282	280	0			16
							310	9									
07	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	54	1	2216	2	Y	166	158	0			24
							8	4	183	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
02	2030	N	1451	-0-	-579	-0-	53	1	1303	2	Y	86	107	0			15
							95	9									
03	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	35	1	1340	2	Y	83	85	0			13
							91	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	62	1	1935	2	Y	125	67	0			71
							84	4	138	9							
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	1984	2	Y	119	182	0			8
							24	4	131	9							
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1721	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
07	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	25	1	1036	2	Y	61	58	0			9
							4	4	67	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
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	354	1	2849	2	Y	297	293	0			17
							36	4	327	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	366	1	2863	2	Y	281	286	0			12
							309	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	410	1	2786	2	Y	263	262	0			13
							37	4	289	9							
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	395	1	2802	2	Y	228	228	0			13
							46	4	251	9							
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	421	1	2151	2	Y	89	97	0			5
							3	4	98	9							
07	3813	X	2747	-0-	-1066	-0-	411	1	2173	2	Y	138	134	0			9
							11	4	152	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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	285	1	1641	2	Y	103	104	0			6
							21	4	113	9							
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	312	1	2023	2	Y	120	121	0			5
							132	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	351	1	1962	2	Y	113	112	0			6
							26	4	124	9							
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	339	1	1992	2	Y	97	98	0			5
							32	4	107	9							
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	360	1	1788	2	Y	45	48	0			2
							3	4	50	9							
07	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	350	1	1800	2	Y	69	67	0			4
							9	4	76	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
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	386	1	990	2	Y	106	106	0			6
							13	4	117	9							
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	376	1	1355	2	Y	137	137	0			6
							151	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1423	2	Y	139	138	0			7
							19	4	153	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	Y	129	129	0			7
							25	4	142	9							
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	423	1	1428	2	Y	61	65	0			3
							2	4	67	9							
07	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	415	1	1362	2	Y	89	86	0			6
							7	4	98	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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	307	1	240	2	Y	33	34	0			2
							3	4	36	9							
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	317	1	146	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	349	1	59	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	21	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	362	1	247	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	345	1	228	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	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
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	262	1	2330	2	Y	216	213	0			12
							30	4	238	9							
03	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	286	1	2141	2	Y	187	191	0			8
							206	9									
04	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	293	1	1995	2	Y	168	168	0			8
							27	4	185	9							
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	288	1	2267	2	Y	164	163	0			9
							37	4	180	9							
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	287	1	1733	2	Y	64	70	0			3
							3	4	70	9							
07	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	289	1	2146	2	Y	122	117	0			8
							10	4	134	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
02	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	324	1	2343	2	Y	115	115	0			2
							13	4	127	9							
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	288	1	3586	2	Y	178	165	0	12	1	3
							4	4	196	9							
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	259	1	3948	2	Y	163	164	0			2
							1	4	179	9							
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	278	1	4845	2	Y	185	184	0			3
							204	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	263	1	4224	2	Y	154	155	0			2
							2	4	169	9							
07	4526	X	3064	-0-	-1462	-0-	292	1	2662	2	Y	93	94	0			1
							8	4	102	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
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	325	1	785	2	Y	552	550	0			31
							10	4	607	9							
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	316	1	963	2	Y	636	640	0			27
							700	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	264	1	961	2	Y	613	609	0			31
							13	4	674	9							
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	319	1	842	2	Y	459	465	0			25
							14	4	505	9							
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	347	1	357	2	Y	100	120	0			5
							1	4	110	9							
07	1984	X	917	-0-	-1067	-0-	356	1	380	2	Y	163	157	0			11
							2	4	179	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
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	12	1	2968	2	Y	289	289	0			10
							3	4	318	9							
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	12	1	3063	2	Y	298	296	0			12
							328	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	2	Y	268	272	0			8
							1	4	295	9							
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	11	1	2951	2	Y	274	275	0			7
							23	4	301	9							
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	2894	2	Y	266	263	0			10
							293	9									
07	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	8	1	2945	2	Y	262	263	0			9
							4	4	288	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
02	3973	X	3872	-0-	-101	-0-	14	1	3372	2	Y	438	439	0			15
							4	4	482	9							
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	14	1	3536	2	Y	459	456	0			18
							505	9									
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	11	1	3311	2	Y	409	415	0			12
							1	4	450	9							
05	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	12	1	3418	2	Y	423	424	0			11
							26	4	465	9							
06	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	10	1	3329	2	Y	408	404	0			15
							449	9									
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	9	1	3442	2	Y	408	410	0			13
							5	4	449	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
02	5191	X	4522	-0-	-669	-0-	17	1	4245	2	Y	232	234	0			8
							5	4	255	9							
03	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	16	1	4017	2	Y	220	219	0			9
							242	9									
04	4920	X	4283	-0-	-637	-0-	14	1	4036	2	Y	210	213	0			6
							2	4	231	9							
05	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	15	1	4203	2	Y	220	220	0			6
							32	4	242	9							
06	4920	X	4228	-0-	-692	-0-	12	1	3989	2	Y	206	204	0			8
							227	9									
07	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	12	1	4379	2	Y	324	321	0			11
							6	4	356	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
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	326	1	4779	2	Y	455	449	0			17
							69	4	501	9							
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	302	1	4503	2	Y	574	566	0			25
							55	4	631	9							
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	278	1	3751	2	Y	405	413	0			17
							13	4	446	9							
05	3627	X	2181	-0-	-1446	-0-	261	1	1484	2	Y	394	395	0			16
							3	4	433	9							
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	288	1	4713	2	Y	440	428	0			28
							22	4	484	9							
07	6076	X	5528	-0-	-548	-0-	315	1	4663	2	Y	487	496	0			19
							14	4	536	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
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	20	1	2524	2	Y	263	259	0			10
							36	4	289	9							
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	20	1	2177	2	Y	303	300	0			13
							27	4	333	9							
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	20	1	2393	2	Y	283	284	0			12
							8	4	311	9							
05	2852	X	1227	-0-	-1625	-0-	7	1	923	2	Y	268	269	0			11
							2	4	295	9							
06	2760	X	2127	-0-	-633	-0-	16	1	1890	2	Y	193	192	0			12
							9	4	212	9							
07	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	18	1	2225	2	Y	254	256	0			10
							7	4	279	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	25	1	3188	2	Y	355	351	0			13
							46	4	391	9							
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	29	1	3179	2	Y	474	467	0			20
							39	4	521	9							
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	26	1	3075	2	Y	391	394	0			17
							11	4	430	9							
05	2449	X	1609	-0-	-840	-0-	9	1	1191	2	Y	370	372	0			15
							2	4	407	9							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	25	1	2907	2	Y	318	313	0			20
							14	4	350	9							
07	3906	X	3265	-0-	-641	-0-	23	1	2849	2	Y	349	355	0			14
							9	4	384	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	19	1	6680	2	Y	821	802	0			29
							7	4	903	9							
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	20	1	5916	2	Y	725	726	0			28
							798	9									
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	26	1	5678	2	Y	664	673	0			19
							2	4	730	9							
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	28	1	5884	2	Y	688	690	0			17
							45	4	757	9							
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	48	1	5471	2	Y	634	628	0			23
							697	9									
07	8122	X	6309	-0-	-1813	-0-	42	1	5571	2	Y	625	627	0			21
							8	4	688	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	16	1	5510	2	Y	692	704	0			24
							6	4	761	9							
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	20	1	5713	2	Y	716	712	0			28
							788	9									
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	25	1	5492	2	Y	656	665	0			19
							2	4	722	9							
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	24	1	5042	2	Y	602	606	0			15
							39	4	662	9							
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	47	1	5429	2	Y	643	634	0			24
							707	9									
07	6727	X	6269	-0-	-458	-0-	42	1	5524	2	Y	632	635	0			21
							8	4	695	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	220	1	217	2	Y	185	183	0	4	1	2
							1	4	204	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	211	1	180	2	Y	177	177	0			2
							195	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	253	1	342	2	Y	366	360	0			8
							403	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	185	1	291	2	Y	283	284	0			7
							4	4	311	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	250	1	278	2	Y	294	294	0			7
							1	4	323	9							
07	1023	N	745	-0-	-278	-0-	183	1	236	2	Y	296	297	0			6
							326	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	11	1	3733	2	Y	506	509	0			18
							4	4	557	9							
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	13	1	3748	2	Y	507	505	0			20
							558	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	17	1	3700	2	Y	477	483	0			14
							2	4	525	9							
05	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	14	1	2915	2	Y	376	380	0			10
							22	4	414	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	33	1	3766	2	Y	481	473	0			18
							529	9									
07	4588	X	4014	-0-	-574	-0-	26	1	3507	2	Y	433	437	0			14
							5	4	476	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	4543	2	Y	789	777	0			28
							5	4	868	9							
03	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	15	1	4209	2	Y	728	728	0			28
							801	9									
04	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	19	1	4168	2	Y	688	696	0			20
							2	4	757	9							
05	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	21	1	4328	2	Y	715	717	0			18
							33	4	787	9							
06	5610	X	4794	-0-	-816	-0-	35	1	4033	2	Y	660	654	0			24
							726	9									
07	5797	X	4829	-0-	-968	-0-	31	1	4081	2	Y	646	649	0			21
							6	4	711	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3485	-0-	585	1390	39	1	3357	2	Y	81	92	1			62
							89	9									
03	5251	X	3861	-0-	-1390	-0-	38	1	3726	2	Y	88	92	1			58
							97	9									
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	39	1	3760	2	Y	83	96	1			45
							91	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	33	1	3705	2	Y	82	66	1			61
							2	4	90	9							
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	30	1	3612	2	Y	76	94	1			43
							84	9									
07	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	29	1	3696	2	Y	78	64	1			57
							86	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	3630	2	Y	100	112	1			77
							110	9									
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	38	1	3735	2	Y	100	111	1			66
							110	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	36	1	3474	2	Y	88	106	1			48
							97	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	2	Y	85	69	1			64
							2	4	94	9							
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	26	1	3188	2	Y	77	98	1			43
							85	9									
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	26	1	3274	2	Y	78	64	1			57
							86	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
02	2523	X	2440	-0-	-83	-0-	27	1	2318	2	Y	86	94	1			66
							95	9									
03	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	24	1	2430	2	Y	88	96	1			58
							97	9									
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	27	1	2611	2	Y	89	99	1			48
							98	9									
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	25	1	2723	2	Y	93	72	1			69
							2	4	102	9							
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	21	1	2622	2	Y	86	107	1			48
							95	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	21	1	2612	2	Y	85	71	1			62
							94	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
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	54	1	4630	2	Y	83	90	1			64
							91	9									
03	4929	X	4898	-0-	-31	-0-	48	1	4758	2	Y	84	93	1			55
							92	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	49	1	4755	2	Y	80	92	1			43
							88	9									
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	43	1	4793	2	Y	79	63	1			59
							3	4	87	9							
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	39	1	4705	2	Y	75	92	1			42
							83	9									
07	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	39	1	4898	2	Y	78	63	1			57
							86	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
02	7308	X	6677	-0-	-631	-0-	75	1	6456	2	Y	133	145	1			102
							146	9									
03	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	69	1	6855	2	Y	139	150	1			91
							153	9									
04	7560	X	6775	-0-	-785	-0-	67	1	6569	2	Y	126	149	1			68
							139	9									
05	7192	X	6690	-0-	-502	-0-	59	1	6493	2	Y	122	99	1			91
							4	4	134	9							
06	6960	X	6573	-0-	-387	-0-	52	1	6392	2	Y	117	143	1			65
							129	9									
07	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	51	1	6357	2	Y	115	96	1			84
							127	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
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	11	1	3960	2	Y	738	740	0			26
							4	4	812	9							
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	15	1	4374	2	Y	812	806	0			32
							893	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	18	1	3904	2	Y	691	703	0			20
							2	4	760	9							
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	20	1	4125	2	Y	732	733	0			19
							32	4	805	9							
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	35	1	4005	2	Y	703	696	0			26
							773	9									
07	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	31	1	4059	2	Y	689	692	0			23
							6	4	758	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
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	10	1	3365	2	Y	325	327	0			11
							4	4	358	9							
03	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	10	1	2972	2	Y	286	286	0			11
							315	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	16	1	3616	2	Y	331	333	0			9
							2	4	364	9							
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	17	1	3576	2	Y	329	330	0			8
							28	4	362	9							
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	30	1	3488	2	Y	318	314	0			12
							350	9									
07	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	27	1	3538	2	Y	311	313	0			10
							5	4	342	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
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	12	1	4264	2	Y	647	642	0			23
							5	4	712	9							
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	15	1	4301	2	Y	650	648	0			25
							715	9									
04	4170	X	4136	-0-	-34	-0-	16	1	3554	2	Y	513	523	0			15
							2	4	564	9							
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	20	1	4229	2	Y	610	610	0			15
							33	4	671	9							
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	2	Y	565	559	0			21
							622	9									
07	5332	X	4608	-0-	-724	-0-	30	1	3969	2	Y	549	552	0			18
							5	4	604	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
02	5017	X	4678	-0-	-339	-0-	46	1	4082	2	Y	466	461	0			45
							37	4	513	9							
03	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	45	1	4327	2	Y	479	491	0			33
							8	4	527	9							
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	69	1	4234	2	Y	459	464	0			28
							19	4	505	9							
05	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	40	1	4307	2	Y	451	447	0			32
							39	4	496	9							
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	38	1	4096	2	Y	425	424	0			33
							5	4	468	9							
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	56	1	4137	2	Y	422	428	0			27
							21	4	464	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
02	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	25	1	2203	2	Y	250	247	0			24
							20	4	275	9							
03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	24	1	2342	2	Y	258	264	0			18
							4	4	284	9							
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	36	1	2249	2	Y	242	245	0			15
							10	4	266	9							
05	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	22	1	2338	2	Y	243	241	0			17
							21	4	267	9							
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	21	1	2211	2	Y	229	228	0			18
							3	4	252	9							
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	30	1	2253	2	Y	228	232	0			14
							11	4	251	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
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	33	1	2959	2	Y	373	369	0			36
							27	4	410	9							
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	33	1	3143	2	Y	384	393	0			27
							6	4	422	9							
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	49	1	3052	2	Y	364	369	0			22
							14	4	400	9							
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	28	1	3026	2	Y	350	347	0			25
							28	4	385	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	28	1	3032	2	Y	347	345	0			27
							4	4	382	9							
07	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	41	1	3072	2	Y	346	351	0			22
							16	4	381	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	39	1	3414	2	Y	490	557	0			47
							31	4	539	9							
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	38	1	3613	2	Y	504	516	0			35
							7	4	554	9							
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	57	1	3504	2	Y	477	483	0			29
							16	4	525	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	34	1	3665	2	Y	483	478	0			34
							33	4	531	9							
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	32	1	3459	2	Y	452	451	0			35
							5	4	497	9							
07	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	47	1	3498	2	Y	449	456	0			28
							18	4	494	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

02	2407	X	2083	-0-	-324	-0-	20	1	1740	2	Y	279	277	0			27
							16	4	307	9							
03	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	22	1	2067	2	Y	320	325	0			22
							4	4	352	9							
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	Y	289	293	0			18
							9	4	318	9							
05	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	15	1	1663	2	Y	243	244	0			17
							15	4	267	9							
06	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	17	1	1856	2	Y	270	266	0			21
							2	4	297	9							
07	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	25	1	1866	2	Y	267	271	0			17
							9	4	294	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	14	1	4767	2	Y	727	728	0			25
							5	4	800	9							
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	17	1	4942	2	Y	752	748	0			29
							827	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	23	1	4978	2	Y	723	731	0			21
							2	4	795	9							
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	2	Y	692	695	0			18
							37	4	761	9							
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	41	1	4651	2	Y	669	662	0			25
							736	9									
07	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	36	1	4793	2	Y	667	670	0			22
							7	4	734	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4764	-0-	-195	-0-	12	1	4051	2	Y	634	638	0			22
							4	4	697	9							
03	5301	X	5015	-0-	-286	-0-	15	1	4267	2	Y	666	662	0			26
							733	9									
04	5130	X	4765	-0-	-365	-0-	19	1	4077	2	Y	606	615	0			17
							2	4	667	9							
05	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	20	1	4174	2	Y	623	624	0			16
							32	4	685	9							
06	5070	X	4741	-0-	-329	-0-	35	1	4049	2	Y	597	591	0			22
							657	9									
07	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	31	1	4152	2	Y	593	595	0			20
							6	4	652	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	12	1	4168	2	Y	557	557	0			19
							5	4	613	9							
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	4412	2	Y	589	585	0			23
							648	9									
04	4740	X	4683	-0-	-57	-0-	19	1	4090	2	Y	520	528	0			15
							2	4	572	9							
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	21	1	4276	2	Y	544	545	0			14
							33	4	598	9							
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	37	1	4217	2	Y	532	526	0			20
							585	9									
07	5115	X	4901	-0-	-214	-0-	32	1	4289	2	Y	522	525	0			17
							6	4	574	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	13	1	4534	2	Y	701	701	0			24
							5	4	771	9							
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	16	1	4716	2	Y	728	724	0			28
							801	9									
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	20	1	4452	2	Y	655	664	0			19
							2	4	721	9							
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	22	1	4611	2	Y	679	681	0			17
							36	4	747	9							
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	39	1	4479	2	Y	654	647	0			24
							719	9									
07	5673	X	5308	-0-	-365	-0-	34	1	4561	2	Y	643	646	0			21
							6	4	707	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	16	1	5615	2	Y	802	801	0			28
							6	4	882	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	20	1	5717	2	Y	814	810	0			32
							895	9									
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	25	1	5441	2	Y	738	749	0			21
							2	4	812	9							
05	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	27	1	5589	2	Y	760	762	0			19
							43	4	836	9							
06	6360	X	6290	-0-	-70	-0-	47	1	5438	2	Y	732	724	0			27
							805	9									
07	6975	X	6394	-0-	-581	-0-	42	1	5549	2	Y	723	726	0			24
							8	4	795	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
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	189	1	5346	2	Y	670	674	0			58
							11	4	737	9							
03	6014	X	5991	-0-	-23	-0-	158	1	5085	2	Y	680	698	0			40
							748	9									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	96	1	5486	2	Y	690	683	0			47
							3	4	759	9							
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	49	1	6142	2	Y	723	734	0			36
							795	9									
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	92	1	5570	2	Y	664	648	0			52
							730	9									
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	57	1	5495	2	Y	674	691	0			35
							10	4	741	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
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	174	1	4905	2	Y	601	598	0			52
							10	4	661	9							
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	188	1	6035	2	Y	790	796	0			46
							869	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	83	1	4744	2	Y	584	590	0			40
							3	4	642	9							
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	4562	2	Y	525	539	0			26
							578	9									
06	4770	X	4729	-0-	-41	-0-	68	1	4131	2	Y	482	470	0			38
							530	9									
07	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	48	1	4638	2	Y	556	565	0			29
							8	4	612	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
02	2900	N	5283	-0-	2383	2383	160	1	4512	2	Y	547	543	0			47
							9	4	602	9							
03	7769	X	5386	-0-	-2383	-0-	143	1	4588	2	Y	595	607	0			35
							655	9									
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	90	1	5137	2	Y	626	618	0			43
							3	4	689	9							
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	44	1	5531	2	Y	631	642	0			32
							694	9									
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	82	1	4934	2	Y	569	556	0			45
							626	9									
07	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	49	1	4743	2	Y	563	578	0			30
							9	4	619	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	144	1	4064	2	Y	610	602	0			52
							8	4	671	9							
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	131	1	4199	2	Y	675	687	0			40
							743	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	89	1	5117	2	Y	772	759	0			53
							3	4	849	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	39	1	4937	2	Y	697	715	0			35
							767	9									
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	64	1	3887	2	Y	555	547	0			43
							611	9									
07	6262	X	4595	-0-	-1667	-0-	41	1	3913	2	Y	576	589	0			30
							7	4	634	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

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
02	7540	X	4659	-0-	-2881	-0-	134	1	3790	2	Y	661	655	0			57
							8	4	727	9							
03	8060	X	4682	-0-	-3378	-0-	118	1	3788	2	Y	705	721	0			41
							776	9									
04	7800	X	4683	-0-	-3117	-0-	68	1	3868	2	Y	677	672	0			46
							2	4	745	9							
05	6572	X	4472	-0-	-2100	-0-	30	1	3763	2	Y	617	632	0			31
							679	9									
06	4830	X	4350	-0-	-480	-0-	60	1	3628	2	Y	602	586	0			47
							662	9									
07	4991	X	4297	-0-	-694	-0-	37	1	3581	2	Y	611	626	0			32
							7	4	672	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

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
02	5220	X	5144	-0-	-76	-0-	154	1	4347	2	Y	576	575	0			50
							9	4	634	9							
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	147	1	4718	2	Y	667	678	0			39
							734	9									
04	5160	X	4486	-0-	-674	-0-	67	1	3853	2	Y	513	517	0			35
							2	4	564	9							
05	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	35	1	4382	2	Y	545	553	0			27
							600	9									
06	5400	X	5062	-0-	-338	-0-	73	1	4382	2	Y	552	536	0			43
							607	9									
07	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	44	1	4242	2	Y	551	565	0			29
							8	4	606	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

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
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	242	1	6841	2	Y	949	944	0			82
							14	4	1044	9							
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	222	1	7131	2	Y	1055	1075	0			62
							1161	9									
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	117	1	6721	2	Y	936	934	0			64
							4	4	1030	9							
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	55	1	6859	2	Y	894	913	0			45
							983	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	111	1	6702	2	Y	883	859	0			69
							971	9									
07	8711	X	7841	-0-	-870	-0-	70	1	6751	2	Y	916	937	0			48
							12	4	1008	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

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
02	4379	X	3483	-0-	-896	-0-	172	1	2768	2	Y	491	490	0			20
							3	4	540	9							
03	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	206	1	3064	2	Y	535	537	0			18
							589	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	218	1	3576	2	Y	626	634	0			10
							689	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	237	1	3084	2	Y	499	489	0			20
							72	4	549	9							
06	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	152	1	2401	2	Y	348	359	0			9
							10	4	383	9							
07	4619	X	3529	-0-	-1090	-0-	265	1	2773	2	Y	418	416	0			11
							31	4	460	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
02	4466	X	2594	-0-	-1872	-0-	158	1	1958	2	Y	433	439	0			17
							2	4	476	9							
03	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	221	1	2062	2	Y	450	452	0			15
							495	9									
04	3510	X	1286	-0-	-2224	-0-	345	1	758	2	Y	166	178	0			3
							183	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	389	1	3386	2	Y	685	660	0			28
							79	4	754	9							
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	221	1	3421	2	Y	618	629	0			17
							14	4	680	9							
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	313	1	3515	2	Y	660	659	0			18
							39	4	726	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
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	2	Y	432	432	0			17
							2	4	475	9							
03	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	151	1	1263	2	Y	386	390	0			13
							425	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	160	1	2012	2	Y	616	619	0			10
							678	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	286	199	1	2388	2	Y	676	659	0			27
							55	4	744	9							
06	2896	N	2610	-0-	-286	-0-	143	1	1923	2	Y	487	501	0			13
							8	4	536	9							
07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	272	1	1955	2	Y	470	470	0			13
							22	4	517	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
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	169	1	2954	2	Y	639	635	0			26
							3	4	703	9							
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	197	1	3127	2	Y	665	669	0			22
							732	9									
04	3690	X	3115	-0-	-575	-0-	185	1	2373	2	Y	506	520	0			8
							557	9									
05	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	212	1	2610	2	Y	516	503	0			21
							61	4	568	9							
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	191	1	2512	2	Y	443	452	0			12
							10	4	487	9							
07	4092	X	3333	-0-	-759	-0-	329	1	2477	2	Y	454	454	0			12
							28	4	499	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
02	3857	X	3545	-0-	-312	-0-	152	1	2836	2	Y	504	504	0			20
							3	4	554	9							
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	165	1	3127	2	Y	548	550	0			18
							603	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	230	1	2871	2	Y	504	514	0			8
							554	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	225	1	2968	2	Y	482	471	0			19
							69	4	530	9							
06	3780	X	2896	-0-	-884	-0-	151	1	2358	2	Y	343	353	0			9
							10	4	377	9							
07	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	285	1	2639	2	Y	418	416	0			11
							29	4	460	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
02	4727	X	1641	-0-		-3086	-0-	174	1	1118	2	Y	316	316	0			13
								1	4	348	9							
03	5053	X	1198	-0-		-3855	-0-	239	1	735	2	Y	204	210	0			7
								224	9									
04	4890	X	1408	-0-		-3482	-0-	236	1	897	2	Y	250	253	0			4
								275	9									
05	4464	X	1768	-0-		-2696	-0-	355	1	1081	2	Y	279	272	0			11
								25	4	307	9							
06	1935	X	1935	-0-		-0-	-0-	169	1	1404	2	Y	324	326	0			9
								6	4	356	9							
07	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	268	1	1872	2	Y	448	445	0			12
								21	4	493	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
02	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	234	1	3260	2	Y	452	464	0			18
								4	4	497	9							
03	2852	X	2823	-0-		-29	-0-	298	1	2195	2	Y	300	308	0			10
								330	9									
04	4650	X	2942	-0-		-1708	-0-	255	1	2336	2	Y	319	324	0			5
								351	9									
05	4805	X	4364	-0-		-441	-0-	255	1	3535	2	Y	447	434	0			18
								82	4	492	9							
06	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	160	1	4205	2	Y	476	481	0			13
								17	4	524	9							
07	4278	X	3149	-0-		-1129	-0-	285	1	2511	2	Y	295	300	0			8
								28	4	325	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
02	4408	X	2272	-0-		-2136	-0-	169	1	1798	2	Y	275	280	0			11
								2	4	303	9							
03	4712	X	3064	-0-		-1648	-0-	242	1	2420	2	Y	365	364	0			12
								402	9									
04	4560	X	3058	-0-		-1502	-0-	249	1	2409	2	Y	364	370	0			6
								400	9									
05	4464	X	3764	-0-		-700	-0-	300	1	2943	2	Y	412	401	0			17
								68	4	453	9							
06	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	174	1	3233	2	Y	404	410	0			11
								13	4	444	9							
07	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	374	1	3507	2	Y	456	455	0			12
								39	4	502	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
02	3726	X	3726	-0-		-0-	-0-	206	1	3052	2	Y	423	423	0			17
								3	4	465	9							
03	3503	X	2903	-0-		-600	-0-	270	1	2289	2	Y	313	319	0			11
								344	9									
04	3930	X	3741	-0-		-189	-0-	242	1	3042	2	Y	415	419	0			7
								457	9									
05	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-	218	1	3857	2	Y	488	475	0			20
								90	4	537	9							
06	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	148	1	3693	2	Y	417	426	0			11
								15	4	459	9							
07	3968	X	3849	-0-		-119	-0-	296	1	3110	2	Y	371	372	0			10
								35	4	408	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2460	-0-	-1194	-0-	175	1	1942	2	Y	310	304	0			12
							2	4	341	9							
03	3906	X	2308	-0-	-1598	-0-	181	1	1812	2	Y	286	288	0			10
							315	9									
04	3510	X	679	-0-	-2831	-0-	221	1	391	2	Y	61	70	0			1
							67	9									
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	376	1	3380	2	Y	494	475	0			20
							78	4	543	9							
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	113	1	2010	2	Y	263	276	0			7
							8	4	289	9							
07	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	326	1	1980	2	Y	269	269	0			7
							22	4	296	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	210	1	2352	2	Y	314	312	0			13
							3	4	345	9							
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	181	1	2511	2	Y	329	331	0			11
							362	9									
04	2670	X	2583	-0-	-87	-0-	151	1	2125	2	Y	279	286	0			4
							307	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	319	310	0			13
							61	4	351	9							
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	142	1	2418	2	Y	263	269	0			7
							10	4	289	9							
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	272	1	2272	2	Y	257	257	0			7
							25	4	283	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	18	1	2089	2	Y	147	145	0			13
							162	9									
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	11	1	2410	2	Y	153	152	0			14
							1	4	168	9							
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	9	1	2377	2	Y	144	137	0			21
							158	9									
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	8	1	2317	2	Y	140	148	0			13
							154	9									
06	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	7	1	1825	2	Y	106	108	0			11
							117	9									
07	2604	X	361	-0-	-2243	-0-	1	1	339	2	Y	18	26	0			3
							1	4	20	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	33	1	3832	2	Y	282	281	0			25
							310	9									
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	23	1	4890	2	Y	323	319	0			29
							2	4	355	9							
*04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	15	1	3838	2	Y	244	238	0			35
							268	9									
*05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	13	1	4044	2	Y	256	267	0			24
							282	9									
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	14	1	3944	2	Y	238	238	0			24
							262	9									
07	5270	X	4112	-0-	-1158	-0-	14	1	3856	2	Y	212	206	0			30
							9	4	233	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
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	27	1	3149	2	Y	142	143	0			12
							156	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1	3445	2	Y	141	140	0			13
							1	4	155	9							
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	13	1	3308	2	Y	129	123	0			19
							142	9									
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	12	1	3510	2	Y	136	142	0			13
							150	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	12	1	3334	2	Y	123	124	0			12
							135	9									
07	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	12	1	3244	2	Y	109	106	0			15
							8	4	120	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
02	8381	X	7662	-0-	-719	-0-	60	1	6953	2	Y	590	595	0			52
							649	9									
03	8959	X	8415	-0-	-544	-0-	36	1	7727	2	Y	590	588	0			54
							3	4	649	9							
*04	8670	X	7991	-0-	-679	-0-	28	1	7369	2	Y	540	516	0			78
							594	9									
*05	8494	X	7655	-0-	-839	-0-	24	1	7062	2	Y	517	547	0			48
							569	9									
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	28	1	7832	2	Y	546	539	0			55
							601	9									
07	8401	X	7739	-0-	-662	-0-	27	1	7192	2	Y	456	447	0			64
							18	4	502	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
02	6583	X	5860	-0-	-723	-0-	45	1	5233	2	Y	529	539	0			46
							582	9									
03	7037	X	6953	-0-	-84	-0-	29	1	6292	2	Y	572	566	0			52
							3	4	629	9							
*04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	22	1	5844	2	Y	510	488	0			74
							561	9									
*05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	20	1	6036	2	Y	526	551	0			49
							579	9									
06	6720	X	5326	-0-	-1394	-0-	17	1	4865	2	Y	404	412	0			41
							444	9									
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	41	0			-0-

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
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	38	1	4389	2	Y	341	346	0			30
							375	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	21	1	4535	2	Y	318	319	0			29
							2	4	350	9							
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	16	1	4271	2	Y	287	274	0			42
							316	9									
*05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	15	1	4462	2	Y	299	313	0			28
							329	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	15	1	4262	2	Y	272	273	0			27
							299	9									
07	5146	X	80	-0-	-5066	-0-	74	2	6	9	Y	5	31	0			1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

02	5597	X	5515	-0-	-82	-0-	44	1	5148	2	Y	294	296	0			26
							323	9									
03	5983	X	5980	-0-	-3	-0-	26	1	5634	2	Y	289	289	0			26
							2	4	318	9							
*04	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	20	1	5306	2	Y	262	250	0			38
							288	9									
*05	5983	X	5879	-0-	-104	-0-	19	1	5559	2	Y	274	286	0			26
							301	9									
06	5790	X	3334	-0-	-2456	-0-	11	1	3160	2	Y	148	159	0			15
							163	9									
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

02	5568	X	5323	-0-	-245	-0-	44	1	4673	2	Y	547	550	0			32
							4	4	602	9							
03	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	50	1	5135	2	Y	595	589	0			38
							655	9									
04	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	48	1	4641	2	Y	491	506	0			23
							1	4	540	9							
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	50	1	4827	2	Y	521	513	0			31
							1	4	573	9							
06	5640	X	5275	-0-	-365	-0-	40	1	4714	2	Y	473	465	0			39
							1	4	520	9							
07	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	40	1	4789	2	Y	495	513	0			21
							545	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

02	6873	X	6803	-0-	-70	-0-	56	1	5932	2	Y	736	742	0			43
							5	4	810	9							
03	7626	X	7397	-0-	-229	-0-	63	1	6463	2	Y	792	785	0			50
							871	9									
04	7380	X	7070	-0-	-310	-0-	64	1	6235	2	Y	700	717	0			33
							1	4	770	9							
05	7626	X	7497	-0-	-129	-0-	68	1	6598	2	Y	754	742	0			45
							2	4	829	9							
06	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	53	1	6219	2	Y	661	651	0			55
							1	4	727	9							
07	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	52	1	6207	2	Y	678	705	0			28
							746	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	57	1	6080	2	Y	735	748	0			43
							6	4	809	9							
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	63	1	6521	2	Y	780	774	0			49
							858	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	63	1	6143	2	Y	673	690	0			32
							1	4	740	9							
05	7130	X	4672	-0-	-2458	-0-	42	1	4123	2	Y	460	464	0			28
							1	4	506	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	59	1	6934	2	Y	719	687	0			60
							1	4	791	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	55	1	6530	2	Y	696	727	0			29
							766	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5896	-0-	-78	-0-	49	1	5176	2	Y	605	614	0			36
							5	4	666	9							
03	6386	X	6309	-0-	-77	-0-	54	1	5552	2	Y	639	635	0			40
							703	9									
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	57	1	5609	2	Y	592	604	0			28
							1	4	651	9							
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	60	1	5884	2	Y	633	623	0			38
							2	4	696	9							
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	48	1	5652	2	Y	565	556	0			47
							1	4	622	9							
07	6541	X	6404	-0-	-137	-0-	48	1	5711	2	Y	586	609	0			24
							645	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	7461	-0-	-253	-0-	62	1	6609	2	Y	713	723	0			42
							6	4	784	9							
03	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	71	1	7273	2	Y	774	767	0			49
							851	9									
04	8310	X	7974	-0-	-336	-0-	73	1	7134	2	Y	696	712	0			33
							1	4	766	9							
05	8587	X	8070	-0-	-517	-0-	74	1	7206	2	Y	716	706	0			43
							2	4	788	9							
06	7920	X	7756	-0-	-164	-0-	60	1	6985	2	Y	645	634	0			54
							1	4	710	9							
07	8246	X	7964	-0-	-282	-0-	60	1	7157	2	Y	679	705	0			28
							747	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	7062	-0-	-449	-0-	23	1	6100	2	Y	842	815	1			127
							13	4	926	9							
03	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	90	1	6383	2	Y	866	923	1			70
							14	4	953	9							
04	7350	X	6785	-0-	-565	-0-	45	1	5878	2	Y	766	777	1			59
							19	4	843	9							
05	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	31	1	6275	2	Y	823	801	1			81
							24	4	905	9							
06	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	45	1	5727	2	Y	738	768	1			51
							20	4	812	9							
07	7564	X	7002	-0-	-562	-0-	26	1	6072	2	Y	797	792	1			56
							27	4	877	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	55	1	5798	2	Y	751	766	0			44
							5	4	826	9							
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	60	1	6147	2	Y	787	781	0			50
							866	9									
04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	57	1	5564	2	Y	651	670	0			31
							1	4	716	9							
05	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	61	1	5958	2	Y	711	699	0			43
							2	4	782	9							
06	6690	X	6421	-0-	-269	-0-	48	1	5680	2	Y	629	620	0			52
							1	4	692	9							
07	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	49	1	5816	2	Y	664	688	0			28
							730	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2018	-0-	-1810	-0-	131	1	1433	2	Y	303	302	0			14
							121	4	333	9							
03	3937	X	1614	-0-	-2323	-0-	115	1	1244	2	Y	219	220	0			13
							14	4	241	9							
04	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	114	1	2367	2	Y	358	346	0			25
							13	4	394	9							
05	3596	X	2549	-0-	-1047	-0-	109	1	1927	2	Y	340	344	0			21
							139	4	374	9							
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	312	314	0			19
							343	9									
07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	109	1	1891	2	Y	317	319	0			17
							349	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	190	1	2433	2	Y	331	329	0			16
							205	4	364	9							
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	191	1	2459	2	Y	277	277	0			16
							27	4	305	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	162	1	3543	2	Y	345	337	0			24
							20	4	380	9							
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	159	1	3393	2	Y	384	385	0			23
							244	4	422	9							
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	145	1	3334	2	Y	361	362	0			22
							397	9									
07	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	160	1	3430	2	Y	370	372	0			20
							407	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	4038	-0-	-80	-0-	85	1	3301	2	Y	340	339	0			16
							278	4	374	9							
03	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	94	1	3345	2	Y	287	286	0			17
							37	4	316	9							
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	61	1	4575	2	Y	338	331	0			24
							26	4	372	9							
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	83	1	4296	2	Y	369	370	0			23
							309	4	406	9							
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	76	1	4231	2	Y	347	349	0			21
							382	9									
07	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	83	1	4345	2	Y	356	358	0			19
							392	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
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	233	1	2707	2	Y	577	574	0			27
							228	4	635	9							
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	203	1	2547	2	Y	452	452	0			27
							28	4	497	9							
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	2	Y	566	553	0			40
							21	4	623	9							
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	187	1	3408	2	Y	605	608	0			37
							245	4	666	9							
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	178	1	3571	2	Y	606	606	0			37
							667	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	189	1	3488	2	Y	591	596	0			32
							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
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	16	1	4203	2	Y	627	620	1			95
							9	4	690	9							
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	63	1	4470	2	Y	654	696	1			53
							10	4	719	9							
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	34	1	4473	2	Y	629	634	1			48
							15	4	692	9							
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	22	1	4463	2	Y	632	618	1			62
							17	4	695	9							
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	34	1	4309	2	Y	600	620	1			42
							15	4	660	9							
07	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	19	1	4376	2	Y	619	618	1			43
							19	4	681	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
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	15	1	3782	2	Y	515	502	1			78
							8	4	567	9							
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	56	1	3946	2	Y	528	563	1			43
							8	4	581	9							
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	30	1	3882	2	Y	498	503	1			38
							13	4	548	9							
05	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	19	1	3938	2	Y	509	497	1			50
							15	4	560	9							
06	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	30	1	3804	2	Y	484	500	1			34
							14	4	532	9							
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	17	1	3813	2	Y	492	492	1			34
							17	4	541	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
02	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	28	1	7316	2	Y	714	702	1			108
							16	4	785	9							
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	111	1	7838	2	Y	752	799	1			61
							17	4	827	9							
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	59	1	7631	2	Y	704	711	1			54
							25	4	774	9							
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	37	1	7534	2	Y	698	684	1			68
							29	4	768	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	59	1	7539	2	Y	689	709	1			48
							27	4	758	9							
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	34	1	7751	2	Y	719	717	1			50
							35	4	791	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

02	3654	X	2946	-0-	-708	-0-	169	1	2160	2	Y	395	394	0			19
							182	4	435	9							
03	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	166	1	2047	2	Y	310	311	0			18
							23	4	341	9							
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	164	1	3269	2	Y	428	416	0			30
							18	4	471	9							
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	156	1	2731	2	Y	416	421	0			25
							197	4	458	9							
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	145	1	2637	2	Y	385	386	0			24
							424	9									
07	4061	X	3199	-0-	-862	-0-	155	1	2625	2	Y	381	384	0			21
							419	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

02	3538	X	3388	-0-	-150	-0-	176	1	2554	2	Y	403	399	0			19
							215	4	443	9							
03	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	166	1	2145	2	Y	282	284	0			17
							24	4	310	9							
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	97	1	3345	2	Y	378	368	0			27
							19	4	416	9							
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	124	1	3013	2	Y	396	399	0			24
							217	4	436	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	387	387	0			24
							426	9									
07	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	158	1	3268	2	Y	410	412	0			22
							451	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

02	4118	X	3865	-0-	-253	-0-	231	1	2912	2	Y	434	432	0			21
							245	4	477	9							
03	4402	X	3255	-0-	-1147	-0-	225	1	2642	2	Y	326	328	0			19
							29	4	359	9							
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	226	1	3875	2	Y	413	403	0			29
							22	4	454	9							
05	4402	X	4341	-0-	-61	-0-	212	1	3418	2	Y	423	426	0			26
							246	4	465	9							
06	4200	X	4097	-0-	-103	-0-	202	1	3446	2	Y	408	409	0			25
							449	9									
07	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	217	1	3615	2	Y	427	429	0			23
							470	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2626	-0-		-187	-0-	70	1	2143	2	Y	327	329	0			16
								53	4	360	9							
03	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	78	1	2632	2	Y	392	391	0			17
								431	9									
04	2910	X	2818	-0-		-92	-0-	68	1	2366	2	Y	348	346	0			19
								1	4	383	9							
05	3007	X	2697	-0-		-310	-0-	71	1	2268	2	Y	323	328	0			14
								3	4	355	9							
06	2910	X	2552	-0-		-358	-0-	55	1	2193	2	Y	276	262	0	16	1	12
								304	9									
07	3131	X	2746	-0-		-385	-0-	61	1	2356	2	Y	299	297	0			14
								329	9									

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	82	1	2707	2	Y	269	270	0			13
								67	4	296	9							
03	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	83	1	2876	2	Y	280	281	0			12
								308	9									
04	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	86	1	3054	2	Y	293	289	0			16
								2	4	322	9							
05	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	84	1	2770	2	Y	258	263	0			11
								4	4	284	9							
06	2970	X	2750	-0-		-220	-0-	60	1	2467	2	Y	203	193	0	12	1	9
								223	9									
07	3565	X	2825	-0-		-740	-0-	65	1	2530	2	Y	209	208	0			10
								230	9									

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1971	-0-		-639	-0-	63	1	1733	2	Y	120	121	0			6
								43	4	132	9							
03	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	75	1	2464	2	Y	166	165	0			7
								183	9									
04	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	70	1	2317	2	Y	155	153	0			9
								1	4	171	9							
05	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	80	1	2533	2	Y	163	165	0			7
								4	4	179	9							
06	2640	N	2464	-0-		-176	-0-	57	1	2264	2	Y	130	123	0	8	1	6
								143	9									
07	2728	X	2515	-0-		-213	-0-	61	1	2309	2	Y	132	132	0			6
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	843	-0-		-0-	-0-	40	1	637	2	Y	136	138	0			7
								16	4	150	9							
03	685	N	685	-0-		-0-	-0-	36	1	528	2	Y	110	112	0			5
								121	9									
04	759	N	759	-0-		-0-	-0-	31	1	594	2	Y	122	120	0			7
								134	9									
05	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	45	1	832	2	Y	165	165	0			7
								1	4	182	9							
06	975	N	975	-0-		-0-	-0-	31	1	791	2	Y	139	132	0	8	1	6
								153	9									
07	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	40	1	1369	2	Y	242	237	0			11
								266	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	47	1	2660	2	Y	305	304	0			14
							224	4	336	9							
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	65	1	3218	2	Y	307	303	0			18
							35	4	338	9							
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	19	1	3123	2	Y	257	257	0			18
							18	4	283	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	21	1	3176	2	Y	304	303	0			19
							229	4	334	9							
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	20	1	3243	2	Y	296	297	0			18
							326	9									
07	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	32	1	3037	2	Y	277	280	0			15
							305	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	378	1	5162	2	Y	627	614	0			40
							317	4	690	9							
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	357	1	5500	2	Y	583	595	0			28
							51	4	641	9							
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	329	1	5365	2	Y	567	553	0			42
							40	4	624	9							
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	334	1	5070	2	Y	563	557	0			48
							365	4	619	9							
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	312	1	5256	2	Y	569	579	0			38
							626	9									
07	7006	X	6718	-0-	-288	-0-	329	1	5730	2	Y	599	592	0			45
							659	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4813	-0-	-465	-0-	373	1	3613	2	Y	550	536	0			35
							222	4	605	9							
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	379	1	4684	2	Y	623	628	0			30
							43	4	685	9							
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	346	1	4369	2	Y	579	566	0			43
							33	4	637	9							
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	376	1	4165	2	Y	580	574	0			49
							300	4	638	9							
06	5610	X	4478	-0-	-1132	-0-	326	1	3613	2	Y	490	507	0			32
							539	9									
07	5797	X	4821	-0-	-976	-0-	336	1	3918	2	Y	515	508	0			39
							567	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2929	-0-	29	29	294	1	2179	2	Y	293	287	0			18
							134	4	322	9							
03	3942	X	3913	-0-	-29	-0-	298	1	3175	2	Y	374	374	0			18
							29	4	411	9							
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	287	1	3299	2	Y	387	376	0			29
							25	4	426	9							
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	319	1	3357	2	Y	413	407	0			35
							242	4	454	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	315	329	0			21
							347	9									
07	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	275	1	2604	2	Y	302	300	0			23
							332	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	109	1	4652	2	Y	272	272	0			13
							116	4	299	9							
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	113	1	4905	2	Y	281	282	0			12
							309	9									
04	5400	X	4583	-0-	-817	-0-	102	1	4217	2	Y	238	237	0			13
							2	4	262	9							
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	126	1	5573	2	Y	305	305	0			13
							8	4	336	9							
06	5340	X	4479	-0-	-861	-0-	84	1	4172	2	Y	202	194	0	12	1	9
							1	4	222	9							
07	5518	X	4202	-0-	-1316	-0-	92	1	3901	2	Y	190	190	0			9
							209	9									

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1105	-0-	-983	-0-	37	1	890	2	Y	142	145	0			7
							22	4	156	9							
03	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	36	1	896	2	Y	140	141	0			6
							154	9									
04	1800	X	892	-0-	-908	-0-	27	1	740	2	Y	114	114	0			6
							125	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	45	1	1346	2	Y	201	198	0			9
							2	4	221	9							
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	2	Y	232	218	0	13	1	10
							255	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	39	1	1529	2	Y	203	204	0			9
							223	9									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	Y	211	210	0			10
							31	4	232	9							
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1532	2	Y	253	252	0			11
							278	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	2	Y	207	207	0			11
							1	4	228	9							
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	45	1	1277	2	Y	202	204	0			9
							2	4	222	9							
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	34	1	1225	2	Y	170	162	0	10	1	7
							187	9									
07	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1057	2	Y	149	149	0			7
							164	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	1076	-0-	-2752	-0-	310	1	695	2	Y	25	34	0			2
							43	4	28	9							
03	4092	X	273	-0-	-3819	-0-	273	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	3960	X	250	-0-	-3710	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
05	4092	X	280	-0-	-3812	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	300	1	3173	2	Y	100	93	0			7
							110	9									
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	294	1	1686	2	Y	51	54	0			4
							56	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
02	13775	X	11820	-0-	-1955	-0-	25	1	11479	2	Y	286	292	1			76
							1	4	315	9							
03	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	30	1	12677	2	Y	272	272	1			76
							299	9									
04	13710	X	12410	-0-	-1300	-0-	23	1	12115	2	Y	247	259	1			64
							272	9									
05	14167	X	12758	-0-	-1409	-0-	27	1	12462	2	Y	244	272	1			36
							1	4	268	9							
06	12690	X	10103	-0-	-2587	-0-	23	1	9818	2	Y	206	197	1			45
							35	4	227	9							
07	13020	X	9293	-0-	-3727	-0-	21	1	9034	2	Y	184	197	1			32
							36	4	202	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	7161	X	1	-0-	-7160	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	8	1	3905	2	Y	92	79	1			13
							101	9									
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6326	2	Y	71	69	1			15
							23	4	78	9							
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	13	1	5836	2	Y	144	134	1			25
							23	4	158	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

02	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	2	1	17471	2	Y	513	515	1			17
							1	4	564	9							
03	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	4	1	19383	2	Y	595	580	1			32
							1	4	655	9							
04	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	3	1	18923	2	Y	568	562	1			38
							1	4	625	9							
05	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	29	1	18813	2	Y	517	544	1			11
							49	4	569	9							
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	9	1	19831	2	Y	608	594	1			25
							2	4	669	9							
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	4	1	19872	2	Y	596	591	1			30
							36	4	656	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	22	1	3126	2	Y	84	83	0			20
							12	4	92	9							
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	22	1	3771	2	Y	80	57	0			43
							1	4	88	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	22	1	3464	2	Y	76	30	0			89
							84	9									
05	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	74	1	2564	2	Y	60	135	0			14
							91	4	66	9							
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	51	1	3195	2	Y	66	63	0			17
							117	4	73	9							
07	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	24	1	3522	2	Y	77	68	0			26
							48	4	85	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1861	-0-	-198	-0-	12	1	1679	2	Y	148	142	0			35
							7	4	163	9							
03	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	10	1	1723	2	Y	118	89	0			64
							130	9									
04	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	11	1	1647	2	Y	118	44	0			138
							130	9									
05	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	45	1	1569	2	Y	116	227	0			27
							56	4	128	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	27	1	1703	2	Y	116	114	0			29
							63	4	128	9							
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	11	1	1635	2	Y	117	107	0			39
							22	4	129	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	145	-0-	-319	-0-	145	1			Y	-0-	151	1			165
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	178	1	30	4	Y	110	142	1			133
							121	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	616	1	71	4	Y	251	168	1			216
							276	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	389	1	145	4	Y	209	178	1			247
							230	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	553	1	4	4	Y	285	281	1			251
							314	9									
07	992	X	750	-0-	-242	-0-	535	1	4	4	Y	192	161	1			282
							211	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	425	-0-	-329	-0-	253	1	9	4	Y	148	18	1			167
							163	9									
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	396	1	149	4	Y	115	144	1			138
							127	9									
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	189	1	5	4	Y	4	139	1			3
							4	9									
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	402	1	157	4	Y	48	3	1			48
							53	9									
06	660	X	261	-0-	-399	-0-	242	1	1	4	Y	16	50	1			14
							18	9									
07	682	X	286	-0-	-396	-0-	265	1	2	4	Y	17	9	1			22
							19	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
02	435	X	385	-0-	-50	-0-	292	1	9	4	Y	76	16	1			94
							84	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	388	1	122	4	Y	46	81	1			59
							51	9									
04	480	X	276	-0-	-204	-0-	249	1	19	4	Y	7	60	1			6
							8	9									
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	460	1	192	4	Y	28	5	1			29
							31	9									
06	540	X	408	-0-	-132	-0-	382	1	3	4	Y	21	32	1			18
							23	9									
07	558	X	300	-0-	-258	-0-	292	1	1	4	Y	6	11	1			13
							7	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
02	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	98	1	12576	2	Y	294	282	1			50
							63	4	323	9							
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	88	1	13538	2	Y	295	313	1			32
							1	4	325	9							
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	75	1	11094	2	Y	217	203	1			46
							20	4	239	9							
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	Y	89	124	1			11
							8	4	98	9							
06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	101	1	16326	2	Y	307	266	1			52
							38	4	338	9							
07	13950	X	12898	-0-	-1052	-0-	88	1	12538	2	Y	238	252	1			38
							10	4	262	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
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	2	Y	34	36	0			5
							37	9									
03	1550	N	968	-0-	-582	-0-	76	1	860	2	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
04	1500	N	957	-0-	-543	-0-	58	1	879	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
05	1550	N	921	-0-	-629	-0-	56	1	845	2	Y	18	5	0	14	1	2
							20	9									
06	930	N	646	-0-	-284	-0-	44	1	580	2	Y	19	18	0			3
							1	4	21	9							
07	1581	X	1205	-0-	-376	-0-	67	1	1113	2	Y	22	22	0			3
							1	4	24	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
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	301	1	3926	2	Y	154	154	0			2
							22	4	169	9							
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	267	1	3861	2	Y	154	143	0	11	1	2
							4	4	169	9							
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	239	1	4106	2	Y	136	137	0			1
							1	4	150	9							
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	254	1	4524	2	Y	139	138	0			2
							153	9									
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	244	1	4534	2	Y	133	133	0			2
							2	4	146	9							
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	260	1	4948	2	Y	139	139	0			2
							14	4	153	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
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	273	1	3167	2	Y	623	663	0			51
							2	4	685	9							
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	303	1	3530	2	Y	679	662	0			68
							747	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	272	1	3900	2	Y	679	675	0			72
							1	4	747	9							
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	232	1	4450	2	Y	761	765	0			68
							8	4	837	9							
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	219	1	4226	2	Y	673	680	0			61
							4	4	740	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	228	1	4442	2	Y	716	706	0			71
							4	4	788	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
02	3944	X	3837	-0-	-107	-0-	286	1	2921	2	Y	571	602	0			46
							2	4	628	9							
03	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	315	1	3171	2	Y	608	593	0			61
							669	9									
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	280	1	3306	2	Y	574	574	0			61
							1	4	631	9							
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	2	Y	652	655	0			58
							7	4	717	9							
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	209	1	3703	2	Y	589	593	0			54
							3	4	648	9							
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	212	1	3739	2	Y	600	595	0			59
							4	4	660	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
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	310	1	3263	2	Y	554	615	0			45
							2	4	609	9							
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	343	1	3553	2	Y	590	576	0			59
							649	9									
04	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	332	1	2697	2	Y	406	422	0			43
							1	4	447	9							
05	4433	X	3264	-0-	-1169	-0-	173	1	2655	2	Y	392	400	0			35
							5	4	431	9							
06	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	145	1	2603	2	Y	359	361	0			33
							2	4	395	9							
07	4557	X	3758	-0-	-799	-0-	271	1	3021	2	Y	421	412	0			42
							3	4	463	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
02	4698	X	4431	-0-	-267	-0-	317	1	3510	2	Y	547	575	0			44
							2	4	602	9							
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	2	Y	583	569	0			58
							641	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	284	1	4020	2	Y	556	555	0			59
							1	4	612	9							
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	Y	632	635	0			56
							8	4	695	9							
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	183	1	4409	2	Y	558	563	0			51
							4	4	614	9							
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	191	1	4603	2	Y	588	581	0			58
							4	4	647	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-		-0-	-0-	165	1	49	4	Y	51	71	1			19
								56	9									
03	367	N	367	-0-		-0-	-0-	238	1	11	4	Y	107	104	1			22
								118	9									
04	452	N	452	-0-		-0-	-0-	210	1	124	4	Y	107	65	1			64
								118	9									
05	279	N	249	-0-		-30	-0-	21	1	136	2	Y	45	69	1			40
								42	4	50	9							
06	633	N	633	-0-		-0-	-0-	109	1	435	2	Y	80	57	1			63
								1	4	88	9							
07	525	N	525	-0-		-0-	-0-	43	1	438	2	Y	20	65	1			18
								22	4	22	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	291	-0-		-289	-0-	151	1	117	4	Y	21	34	1			8
								23	9									
03	682	N	259	-0-		-423	-0-	250	1	3	4	Y	5	12	1			1
								6	9									
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-	294	1	7	4	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	759	N	759	-0-		-0-	-0-	270	1	356	2	Y	20	3	1			18
								111	4	22	9							
06	688	N	688	-0-		-0-	-0-	111	1	556	2	Y	18	22	1			14
								1	4	20	9							
07	2458	X	2458	-0-		-0-	-0-	219	1	2118	2	Y	15	15	1			14
								104	4	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	362	-0-		-711	-0-	142	1	165	4	Y	50	70	1			18
								55	9									
03	1116	X	387	-0-		-729	-0-	245	1	35	4	Y	97	95	1			20
								107	9									
04	750	X	693	-0-		-57	-0-	251	1	346	4	Y	87	55	1			52
								96	9									
05	744	X	493	-0-		-251	-0-	269	1	157	2	Y	16	54	1			14
								49	4	18	9							
06	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-	618	1	428	2	Y	23	19	1			18
								1	4	25	9							
07	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-	216	1	2263	2	Y	30	21	1			27
								111	4	33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	14	1	1976	2	Y	109	102	0			26
								8	4	120	9							
03	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	12	1	2071	2	Y	89	67	0			48
								98	9									
04	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	14	1	2115	2	Y	96	34	0			110
								106	9									
05	2263	N	1554	-0-		-709	-0-	40	1	1392	2	Y	66	161	0			15
								49	4	73	9							
06	2100	N	1862	-0-		-238	-0-	27	1	1694	2	Y	72	69	0			18
								62	4	79	9							
07	2325	X	1329	-0-		-996	-0-	8	1	1241	2	Y	57	56	0			19
								17	4	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	11	1	1611	2	Y	42	42	0			10
							6	4	46	9							
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	10	1	1706	2	Y	35	26	0			19
							39	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	12	1	1832	2	Y	39	13	0			45
							43	9									
05	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	39	1	1330	2	Y	29	67	0			7
							47	4	32	9							
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	23	1	1458	2	Y	29	29	0			7
							54	4	32	9							
07	1953	X	1318	-0-	-635	-0-	8	1	1263	2	Y	27	25	0			9
							17	4	30	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	16	1	2315	2	Y	138	132	0			33
							9	4	152	9							
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	12	1	2047	2	Y	96	77	0			52
							106	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	16	1	2470	2	Y	121	36	0			137
							133	9									
05	2666	N	1831	-0-	-835	-0-	47	1	1635	2	Y	83	201	0			19
							58	4	91	9							
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	34	1	2145	2	Y	100	94	0			25
							79	4	110	9							
07	2697	X	2351	-0-	-346	-0-	15	1	2188	2	Y	107	96	0			36
							30	4	118	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2028	-0-	-640	-0-	20	1	1759	2	Y	212	213	0			20
							16	4	233	9							
03	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	21	1	2039	2	Y	239	242	0			17
							4	4	263	9							
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	Y	242	244	0			15
							10	4	266	9							
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	19	1	2044	2	Y	226	225	0			16
							19	4	249	9							
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	18	1	1981	2	Y	217	216	0			17
							3	4	239	9							
07	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	28	1	2055	2	Y	221	224	0			14
							10	4	243	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2209	-0-	-198	-0-	22	1	1978	2	Y	174	170	0			17
							18	4	191	9							
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	22	1	2114	2	Y	181	185	0			13
							4	4	199	9							
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	33	1	2052	2	Y	171	173	0			11
							9	4	188	9							
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	20	1	2141	2	Y	172	171	0			12
							20	4	189	9							
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	19	1	2072	2	Y	166	165	0			13
							3	4	183	9							
07	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	28	1	2103	2	Y	165	168	0			10
							11	4	182	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
02	1653	N	1645	-0-	-8	-0-	11	1	1586	2	Y	38	37	0			9
							6	4	42	9							
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	10	1	1701	2	Y	31	23	0			17
							34	9									
04	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	10	1	1563	2	Y	30	12	0			35
							33	9									
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	46	1	1600	2	Y	32	60	0			7
							57	4	35	9							
06	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	23	1	1426	2	Y	27	27	0			7
							52	4	30	9							
07	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	11	1	1658	2	Y	32	28	0			11
							23	4	35	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
02	1769	N	1129	-0-	-640	-0-	7	1	1009	2	Y	99	119	0			23
							4	4	109	9							
03	837	N	57	-0-	-780	-0-	53	2	4	9	Y	4	25	0			2
04	2010	N	17	-0-	-1993	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	0			2
05	1209	N	3	-0-	-1206	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	3533	-0-	533	533	50	1	3107	2	Y	238	178	0			60
							114	4	262	9							
07	3100	N	3394	-0-	294	827	21	1	3061	2	Y	245	223	0			82
							42	4	270	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
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	24	1	2087	2	Y	170	167	0			16
							19	4	187	9							
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	23	1	2203	2	Y	174	178	0			12
							4	4	191	9							
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	35	1	2140	2	Y	165	167	0			10
							10	4	182	9							
05	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	20	1	2208	2	Y	165	163	0			12
							20	4	182	9							
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	20	1	2123	2	Y	156	156	0			12
							3	4	172	9							
07	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	29	1	2175	2	Y	158	160	0			10
							11	4	174	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
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	348	1	3550	2	Y	729	766	0			59
							2	4	802	9							
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	387	1	3858	2	Y	777	758	0			78
							855	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	303	1	3883	2	Y	707	710	0			75
							1	4	778	9							
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	334	1	4105	2	Y	733	743	0			65
							7	4	806	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4212	2	Y	703	704	0			64
							4	4	773	9							
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	357	1	4151	2	Y	699	694	0			69
							4	4	769	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
02	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	14	1	1280	2	Y	136	133	0			13
							12	4	150	9							
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	131	135	0			9
							2	4	144	9							
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1290	2	Y	131	132	0			8
							6	4	144	9							
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	12	1	1329	2	Y	130	129	0			9
							12	4	143	9							
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	12	1	1284	2	Y	125	124	0			10
							2	4	138	9							
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	17	1	1293	2	Y	123	125	0			8
							7	4	135	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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1579	2	Y	172	170	0			16
							14	4	189	9							
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	18	1	1697	2	Y	181	184	0			13
							3	4	199	9							
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	Y	168	171	0			10
							7	4	185	9							
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	2	Y	169	167	0			12
							15	4	186	9							
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	Y	157	157	0			12
							2	4	173	9							
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	22	1	1646	2	Y	161	163	0			10
							8	4	177	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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	18	1	1558	2	Y	160	157	0			15
							14	4	176	9							
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	17	1	1626	2	Y	162	166	0			11
							3	4	178	9							
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1581	2	Y	154	156	0			9
							7	4	169	9							
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	2	Y	154	152	0			11
							15	4	169	9							
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	14	1	1559	2	Y	145	145	0			11
							2	4	160	9							
07	1891	X	1751	-0-	-140	-0-	21	1	1564	2	Y	144	146	0			9
							8	4	158	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
02	2842	X	2716	-0-	-126	-0-	26	1	2328	2	Y	310	305	0			30
							21	4	341	9							
03	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	25	1	2434	2	Y	314	322	0			22
							5	4	345	9							
04	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	39	1	2414	2	Y	304	307	0			19
							11	4	334	9							
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	23	1	2464	2	Y	300	298	0			21
							22	4	330	9							
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	22	1	2369	2	Y	286	285	0			22
							3	4	315	9							
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	33	1	2418	2	Y	287	291	0			18
							12	4	316	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
02	3741	X	3729	-0-	-12	-0-	287	1	2948	2	Y	447	471	0			36
							2	4	492	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	315	1	3179	2	Y	472	461	0			47
							519	9									
04	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	242	1	3092	2	Y	415	418	0			44
							1	4	457	9							
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	Y	435	440	0			39
							6	4	479	9							
06	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	252	1	3166	2	Y	389	393	0			35
							3	4	428	9							
07	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	231	1	3241	2	Y	403	398	0			40
							3	4	443	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
02	4234	X	3800	-0-	-434	-0-	251	1	2877	2	Y	609	636	0			49
							2	4	670	9							
03	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	297	1	3106	2	Y	644	629	0			64
							708	9									
04	4380	X	4046	-0-	-334	-0-	245	1	3149	2	Y	592	593	0			63
							1	4	651	9							
05	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	321	1	3177	2	Y	584	595	0			52
							6	4	642	9							
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	369	1	3087	2	Y	530	534	0			48
							3	4	583	9							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	388	1	3192	2	Y	555	548	0			55
							3	4	611	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
02	3915	X	3412	-0-	-503	-0-	34	1	3012	2	Y	308	306	0			29
							27	4	339	9							
03	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	33	1	3177	2	Y	317	324	0			22
							6	4	349	9							
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	47	1	2927	2	Y	285	289	0			18
							13	4	314	9							
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	306	302	0			22
							30	4	337	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	30	1	3235	2	Y	302	300	0			24
							4	4	332	9							
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	44	1	3297	2	Y	301	306	0			19
							17	4	331	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
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	71	1	6324	2	Y	568	556	0			54
							57	4	625	9							
03	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	69	1	6581	2	Y	575	589	0			40
							12	4	633	9							
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	103	1	6337	2	Y	540	547	0			33
							29	4	594	9							
05	7564	X	6226	-0-	-1338	-0-	52	1	5613	2	Y	464	464	0			33
							51	4	510	9							
06	7320	X	6373	-0-	-947	-0-	54	1	5790	2	Y	474	470	0			37
							8	4	521	9							
07	7564	X	6603	-0-	-961	-0-	80	1	5966	2	Y	479	486	0			30
							30	4	527	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
02	3828	X	3744	-0-	-84	-0-	38	1	3342	2	Y	304	299	0			29
							30	4	334	9							
03	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	36	1	3483	2	Y	308	316	0			21
							7	4	339	9							
04	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	54	1	3361	2	Y	291	294	0			18
							15	4	320	9							
05	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	32	1	3425	2	Y	286	284	0			20
							31	4	315	9							
06	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	31	1	3367	2	Y	280	278	0			22
							4	4	308	9							
07	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	46	1	3385	2	Y	275	280	0			17
							17	4	303	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
02	2610	X	2554	-0-	-56	-0-	26	1	2313	2	Y	176	174	0			17
							21	4	194	9							
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	26	1	2514	2	Y	186	190	0			13
							5	4	205	9							
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	39	1	2407	2	Y	174	176	0			11
							11	4	191	9							
05	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	23	1	2457	2	Y	171	170	0			12
							22	4	188	9							
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	22	1	2360	2	Y	164	163	0			13
							3	4	180	9							
07	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	32	1	2358	2	Y	160	163	0			10
							12	4	176	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
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	40	1	3577	2	Y	401	390	0			38
							32	4	441	9							
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	39	1	3722	2	Y	406	416	0			28
							7	4	447	9							
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	59	1	3672	2	Y	392	396	0			24
							17	4	431	9							
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	35	1	3730	2	Y	384	381	0			27
							34	4	422	9							
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	33	1	3607	2	Y	369	367	0			29
							5	4	406	9							
07	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	49	1	3648	2	Y	366	372	0			23
							19	4	403	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
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	2	Y	419	440	0			24
							5	4	461	9							
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	30	1	5226	2	Y	380	390	0			14
							4	4	418	9							
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	30	1	4747	2	Y	344	334	0			24
							4	4	378	9							
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	29	1	4691	2	Y	323	327	0			20
							12	4	355	9							
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	29	1	4446	2	Y	293	300	0			13
							1	4	322	9							
07	6324	X	4818	-0-	-1506	-0-	28	1	4450	2	Y	307	309	0			11
							2	4	338	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2248	-0-	-72	-0-	15	1	2117	2	Y	98	95	0			23
							8	4	108	9							
03	2480	X	2016	-0-	-464	-0-	11	1	1927	2	Y	71	56	0			38
							78	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2415	2	Y	92	26	0			104
							101	9									
05	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	60	1	2072	2	Y	82	167	0			19
							73	4	90	9							
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	39	1	2406	2	Y	87	84	0			22
							88	4	96	9							
07	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	14	1	2080	2	Y	79	75	0			26
							28	4	87	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	20	1	4273	2	Y	466	482	0			26
							4	4	513	9							
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	26	1	4556	2	Y	470	478	0			18
							3	4	517	9							
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4402	2	Y	449	436	0			31
							3	4	494	9							
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	28	1	4523	2	Y	441	444	0			28
							11	4	485	9							
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	28	1	4386	2	Y	407	417	0			18
							1	4	448	9							
07	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	29	1	4524	2	Y	441	443	0			16
							2	4	485	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1174	-0-	-1001	-0-	8	1	1087	2	Y	68	73	0			16
							4	4	75	9							
03	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	12	1	2065	2	Y	103	64	0			55
							113	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	9	1	1373	2	Y	71	38	0			88
							78	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	73	144	0			17
							48	4	80	9							
06	2130	N	1395	-0-	-735	-0-	20	1	1261	2	Y	62	63	0			16
							46	4	68	9							
07	2201	X	1521	-0-	-680	-0-	9	1	1414	2	Y	72	64	0			24
							19	4	79	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	22	1	4681	2	Y	568	585	0			32
							4	4	625	9							
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	28	1	5003	2	Y	574	584	0			22
							3	4	631	9							
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	30	1	4775	2	Y	542	527	0			37
							4	4	596	9							
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	31	1	4888	2	Y	530	534	0			33
							12	4	583	9							
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	4776	2	Y	494	506	0			21
							2	4	543	9							
07	5704	X	5492	-0-	-212	-0-	31	1	4876	2	Y	530	532	0			19
							2	4	583	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
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	22	1	4742	2	Y	573	591	0			32
							4	4	630	9							
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	29	1	5052	2	Y	577	587	0			22
							3	4	635	9							
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	31	1	4809	2	Y	543	528	0			37
							4	4	597	9							
05	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	31	1	4922	2	Y	531	535	0			33
							12	4	584	9							
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	31	1	4822	2	Y	496	508	0			21
							2	4	546	9							
07	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	30	1	4811	2	Y	521	523	0			19
							2	4	573	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
02	9338	X	8780	-0-	-558	-0-	36	1	7856	2	Y	801	827	0			45
							7	4	881	9							
03	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	48	1	8417	2	Y	810	824	0			31
							6	4	891	9							
04	9540	X	8820	-0-	-720	-0-	50	1	7932	2	Y	756	735	0			52
							6	4	832	9							
05	9548	X	8979	-0-	-569	-0-	51	1	8098	2	Y	736	742	0			46
							20	4	810	9							
06	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	50	1	7749	2	Y	672	689	0			29
							3	4	739	9							
07	9393	X	8833	-0-	-560	-0-	51	1	7979	2	Y	727	730	0			26
							3	4	800	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
02	7946	X	1962	-0-	-5984	-0-	15	1	1886	2	Y	47	60	1			8
							9	4	52	9							
03	8494	X	6201	-0-	-2293	-0-	39	1	6009	2	Y	139	132	1			15
							153	9									
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	54	1	8014	2	Y	168	147	1			36
							15	4	185	9							
05	8494	X	3342	-0-	-5152	-0-	21	1	3245	2	Y	64	92	1			8
							6	4	70	9							
06	8220	X	6401	-0-	-1819	-0-	39	1	6211	2	Y	124	111	1			21
							15	4	136	9							
07	8556	X	6785	-0-	-1771	-0-	46	1	6589	2	Y	132	132	1			21
							5	4	145	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
02	4901	X	4588	-0-	-313	-0-	19	1	4078	2	Y	443	457	0			25
							4	4	487	9							
03	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	25	1	4330	2	Y	444	452	0			17
							3	4	488	9							
04	5070	X	4612	-0-	-458	-0-	26	1	4122	2	Y	419	407	0			29
							3	4	461	9							
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	27	1	4238	2	Y	411	414	0			26
							11	4	452	9							
06	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	27	1	4178	2	Y	386	395	0			17
							1	4	425	9							
07	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	27	1	4266	2	Y	414	416	0			15
							2	4	455	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	306	1	2225	2	Y	194	178	0			26
							105	4	213	9							
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	320	1	671	2	Y	56	74	0			8
							62	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	303	1	703	2	Y	51	51	0			8
							56	9									
05	2852	N	905	-0-	-1947	-0-	305	1	552	2	Y	44	46	0			6
							48	9									
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	319	1	490	2	Y	38	40	0			4
							42	9									
07	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	257	1	1267	2	Y	99	95	0			8
							109	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2645	-0-	-23	-0-	205	1	2084	2	Y	234	232	0			31
							99	4	257	9							
03	2852	X	1993	-0-	-859	-0-	216	1	1587	2	Y	173	178	0			26
							190	9									
04	2760	X	1418	-0-	-1342	-0-	197	1	1109	2	Y	102	112	0			16
							112	9									
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	220	1	2125	2	Y	219	204	0			31
							241	9									
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	227	1	2102	2	Y	208	217	0			22
							229	9									
07	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	222	1	1840	2	Y	186	193	0			15
							205	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2129	-0-	-394	-0-	233	1	1639	2	Y	163	159	0			22
							78	4	179	9							
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	266	1	2622	2	Y	252	236	0			38
							277	9									
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	247	1	2186	2	Y	177	188	0			27
							195	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	262	1	2472	2	Y	225	220	0			32
							248	9									
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	265	1	2157	2	Y	188	200	0			20
							207	9									
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	239	1	2273	2	Y	202	206	0			16
							1	4	222	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	263	1	1512	2	Y	236	234	0			31
							72	4	260	9							
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	292	1	1475	2	Y	223	221	0			33
							245	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	296	1	3451	2	Y	440	406	0			67
							484	9									
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	288	1	1739	2	Y	249	281	0			35
							274	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1385	2	Y	190	205	0			20
							209	9									
07	4371	X	1118	-0-	-3253	-0-	365	1	653	2	Y	91	104	0			7
							100	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

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
02	3828	X	1097	-0-		-2731		-0-		274	1	710	2	Y	72	102	0			10
										34	4	79	9							
03	4092	X	407	-0-		-3685		-0-		312	1	86	2	Y	8	17	0			1
										9	9									
04	3960	X	2529	-0-		-1431		-0-		312	1	2031	2	Y	169	144	0			26
										186	9									
05	4092	X	3218	-0-		-874		-0-		334	1	2618	2	Y	242	234	0			34
										266	9									
06	3960	X	845	-0-		-3115		-0-		318	1	480	2	Y	43	73	0			4
										47	9									
07	3949	X	3949	-0-		-0-		-0-		366	1	3256	2	Y	296	276	0			24
										1	4	326	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

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
02	5757	X	5757	-0-		-0-		-0-		299	1	4449	2	Y	725	658	0			97
										211	4	798	9							
03	6695	X	6695	-0-		-0-		-0-		282	1	5465	2	Y	861	829	0			129
										1	4	947	9							
04	7285	X	7285	-0-		-0-		-0-		251	1	6133	2	Y	818	822	0			125
										1	4	900	9							
05	5658	X	5658	-0-		-0-		-0-		250	1	4645	2	Y	694	721	0			98
										763	9									
06	6312	X	6312	-0-		-0-		-0-		274	1	5216	2	Y	747	766	0			79
										822	9									
07	7533	X	4472	-0-		-3061		-0-		280	1	3611	2	Y	527	564	0			42
										1	4	580	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

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
02	4263	X	2661	-0-		-1602		-0-		248	1	2149	2	Y	147	142	0			20
										102	4	162	9							
03	4557	X	4101	-0-		-456		-0-		281	1	3562	2	Y	234	219	0			35
										1	4	257	9							
04	4410	X	3855	-0-		-555		-0-		258	1	3389	2	Y	189	195	0			29
										208	9									
05	4441	X	4441	-0-		-0-		-0-		282	1	3892	2	Y	243	238	0			34
										267	9									
06	4219	X	4219	-0-		-0-		-0-		289	1	3687	2	Y	221	232	0			23
										243	9									
07	4092	X	3430	-0-		-662		-0-		179	1	3045	2	Y	186	194	0			15
										1	4	205	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	7751	-0-		-717		-0-		58	1	7441	2	Y	195	187	1			33
										37	4	215	9							
03	9052	X	8461	-0-		-591		-0-		53	1	8188	2	Y	199	210	1			22
										1	4	219	9							
04	9140	X	9140	-0-		-0-		-0-		60	1	8852	2	Y	193	174	1			41
										16	4	212	9							
05	9199	X	9199	-0-		-0-		-0-		57	1	8922	2	Y	186	204	1			23
										15	4	205	9							
06	8760	X	5235	-0-		-3525		-0-		31	1	5075	2	Y	106	111	1			18
										12	4	117	9							
07	9455	X	1794	-0-		-7661		-0-		12	1	1740	2	Y	37	49	1			6
										1	4	41	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
02	2726	X	1868	-0-	-858	-0-	334	1	1305	2	Y	169	156	1			38
							43	4	186	9							
03	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	356	1	2106	2	Y	233	215	1			56
							256	9									
04	2190	X	1781	-0-	-409	-0-	332	1	1268	2	Y	131	150	1			37
							37	4	144	9							
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	455	1	1533	2	Y	155	173	1			19
							5	4	171	9							
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	334	1	1508	2	Y	140	138	1			21
							154	9									
07	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	264	1	1724	2	Y	157	159	1			19
							2	4	173	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
02	2784	X	1477	-0-	-1307	-0-	314	1	1005	2	Y	114	117	1			26
							33	4	125	9							
03	2976	X	663	-0-	-2313	-0-	285	1	342	2	Y	33	51	1			8
							36	9									
04	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	300	1	955	2	Y	86	69	1			25
							28	4	95	9							
05	2170	X	1315	-0-	-855	-0-	237	1	981	2	Y	85	100	1			10
							3	4	94	9							
06	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	164	1	857	2	Y	69	69	1			10
							76	9									
07	1581	X	377	-0-	-1204	-0-	262	1	105	2	Y	9	18	1			1
							10	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
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	261	1	1947	2	Y	291	254	1			66
							64	4	320	9							
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	276	1	2777	2	Y	352	333	1			85
							387	9									
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	274	1	2256	2	Y	269	277	1			77
							66	4	296	9							
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	291	1	1799	2	Y	208	260	1			25
							6	4	229	9							
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	1820	2	Y	195	191	1			29
							215	9									
07	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	190	1	2186	2	Y	229	230	1			28
							3	4	252	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
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	229	1	455	2	Y	45	44	0	1	1	1
							2	4	50	9							
03	899	N	694	-0-	-205	-0-	255	1	391	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	251	1	387	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	263	1	346	2	Y	39	39	0			1
							4	4	43	9							
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	251	1	355	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	245	1	370	2	Y	53	53	0			1
							58	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
02	3857	X	3419	-0-	-438	-0-	228	1	2745	2	Y	336	367	0			79
							76	4	370	9							
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	580	1	4271	2	Y	462	433	0			108
							508	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	426	1	4081	2	Y	439	465	0			82
							483	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	257	1	4126	2	Y	399	378	0			103
							4	4	439	9							
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	296	1	4122	2	Y	406	395	0			114
							25	4	447	9							
07	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	301	1	4290	2	Y	425	455	0			84
							2	4	468	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
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	247	1	3234	2	Y	417	408	0			98
							89	4	459	9							
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	543	1	3214	2	Y	367	379	0			86
							404	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	453	1	3508	2	Y	397	409	0			74
							437	9									
05	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	263	1	3085	2	Y	315	308	0			81
							3	4	347	9							
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	130	1	2728	2	Y	283	285	0			79
							16	4	311	9							
07	4557	X	3269	-0-	-1288	-0-	185	1	2764	2	Y	289	311	0			57
							2	4	318	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
02	2697	X	1798	-0-	-899	-0-	163	1	1345	2	Y	230	247	0			54
							37	4	253	9							
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	549	1	2339	2	Y	353	325	0			82
							388	9									
04	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	423	1	1996	2	Y	300	326	0			56
							330	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	237	1	2329	2	Y	315	290	0			81
							2	4	347	9							
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	243	1	2251	2	Y	310	304	0			87
							14	4	341	9							
07	3286	X	2412	-0-	-874	-0-	175	1	1941	2	Y	268	302	0			53
							1	4	295	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
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	212	1	1669	2	Y	251	272	0			59
							46	4	276	9							
03	3100	N	3131	-0-	31	31	699	1	2121	2	Y	283	276	0			66
							311	9									
04	2840	N	2809	-0-	-31	-0-	579	1	1946	2	Y	258	276	0			48
							284	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2128	2	Y	254	237	0			65
							2	4	279	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	251	1	2018	2	Y	245	241	0			69
							12	4	270	9							
07	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	195	1	2063	2	Y	252	271	0			50
							1	4	277	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
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	207	1	2277	2	Y	367	424	0			86
							63	4	404	9							
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	563	1	2940	2	Y	420	408	0			98
							462	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	451	1	2552	2	Y	362	392	0			68
							398	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	180	1	2807	2	Y	358	334	0			92
							2	4	394	9							
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	181	1	2744	2	Y	357	349	0			100
							16	4	393	9							
07	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	180	1	2974	2	Y	388	412	0			76
							2	4	427	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
02	4437	X	3024	-0-	-1413	-0-	213	1	2349	2	Y	361	379	0			85
							65	4	397	9							
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	557	1	2613	2	Y	355	357	0			83
							391	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	489	1	2813	2	Y	380	392	0			71
							418	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	202	1	2979	2	Y	362	340	0			93
							3	4	398	9							
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	194	1	3304	2	Y	408	387	0			114
							20	4	449	9							
07	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	189	1	3153	2	Y	392	429	0			77
							2	4	431	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
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	206	1	2182	2	Y	321	318	0			75
							60	4	353	9							
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	Y	343	338	0			80
							377	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	493	1	2459	2	Y	317	338	0			59
							349	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	168	1	2393	2	Y	279	266	0			72
							2	4	307	9							
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	207	1	2684	2	Y	317	300	0			89
							16	4	349	9							
07	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	211	1	2658	2	Y	316	343	0			62
							1	4	348	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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	196	1	730	2	Y	124	122	0	3	1	1
							2	4	136	9							
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	200	1	389	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	593	2	Y	127	125	0			3
							140	9									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	178	1	523	2	Y	101	102	0			2
							7	4	111	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	169	1	468	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							
07	1147	X	733	-0-	-414	-0-	172	1	440	2	Y	110	110	0			2
							121	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

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
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	251	1	1250	2	Y	88	86	0	2	1	1
							4	4	97	9							
03	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	262	1	716	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	262	1	850	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
05	1705	N	956	-0-	-749	-0-	276	1	618	2	Y	49	50	0			1
							8	4	54	9							
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	324	1	73	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	328	1	979	2	Y	101	99	0			2
							111	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

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
02	20358	X	18565	-0-	-1793	-0-	2	1	18154	2	Y	371	372	1			13
							1	4	408	9							
03	21762	X	21744	-0-	-18	-0-	5	1	21241	2	Y	452	441	1			24
							1	4	497	9							
04	21060	X	19824	-0-	-1236	-0-	3	1	19374	2	Y	405	402	1			27
							1	4	446	9							
05	21762	X	19614	-0-	-2148	-0-	29	1	19133	2	Y	365	384	1			8
							50	4	402	9							
06	21030	X	19930	-0-	-1100	-0-	9	1	19464	2	Y	414	405	1			17
							2	4	455	9							
07	21731	X	20137	-0-	-1594	-0-	4	1	19647	2	Y	410	406	1			21
							35	4	451	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	2	Y	92	123	0			23
							9	4	101	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	80	1	1729	2	Y	100	90	0			33
							4	4	110	9							
04	2160	N	838	-0-	-1322	-0-	36	1	761	2	Y	36	55	0			14
							1	4	40	9							
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	64	1	1900	2	Y	53	56	0			11
							10	4	58	9							
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	47	1	1603	2	Y	45	44	0			12
							50	9									
07	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	49	1	1571	2	Y	48	48	0			12
							53	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

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
02	4611	X	4521	-0-	-90	-0-	292	1	3230	2	Y	727	715	0			46
							199	4	800	9							
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	284	1	3924	2	Y	773	782	0			37
							36	4	850	9							
04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	260	1	3682	2	Y	723	706	0			54
							28	4	795	9							
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	290	1	3854	2	Y	793	780	0			67
							278	4	872	9							
06	4920	X	4786	-0-	-134	-0-	253	1	3713	2	Y	745	763	0			49
							820	9									
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	257	1	3752	2	Y	729	723	0			55
							802	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3571	-0-		-721	-0-	244	1	2613	2	Y	503	495	0			32
								161	4	553	9							
03	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	255	1	3699	2	Y	623	625	0			30
								34	4	685	9							
04	4440	X	3604	-0-		-836	-0-	197	1	2857	2	Y	480	474	0			36
								22	4	528	9							
05	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	229	1	2927	2	Y	516	508	0			44
								211	4	568	9							
06	4440	X	3846	-0-		-594	-0-	174	1	3089	2	Y	530	539	0			35
								583	9									
07	4681	X	4100	-0-		-581	-0-	216	1	3284	2	Y	545	539	0			41
								600	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4290	-0-		-60	-0-	313	1	3298	2	Y	433	428	0			27
								203	4	476	9							
03	4650	X	4012	-0-		-638	-0-	289	1	3278	2	Y	377	386	0			18
								30	4	415	9							
04	4500	X	4465	-0-		-35	-0-	276	1	3696	2	Y	423	410	0			31
								28	4	465	9							
05	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	308	1	3738	2	Y	450	443	0			38
								269	4	495	9							
06	4500	X	4477	-0-		-23	-0-	280	1	3717	2	Y	436	445	0			29
								480	9									
07	4619	X	3974	-0-		-645	-0-	271	1	3293	2	Y	373	374	0			28
								410	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	332	1	3170	2	Y	549	542	0			35
								195	4	604	9							
03	4777	X	4777	-0-		-0-	-0-	320	1	3789	2	Y	575	582	0			28
								35	4	633	9							
04	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	290	1	3788	2	Y	573	558	0			43
								29	4	630	9							
05	4874	X	4874	-0-		-0-	-0-	321	1	3653	2	Y	579	573	0			49
								263	4	637	9							
06	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-	297	1	3646	2	Y	564	576	0			37
								620	9									
07	4898	X	4740	-0-		-158	-0-	295	1	3817	2	Y	571	565	0			43
								628	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-	336	1	3195	2	Y	665	656	0			42
								196	4	732	9							
03	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	327	1	3843	2	Y	700	708	0			34
								36	4	770	9							
04	4470	X	4458	-0-		-12	-0-	298	1	3448	2	Y	624	612	0			46
								26	4	686	9							
05	4619	X	4207	-0-		-412	-0-	311	1	3040	2	Y	579	576	0			49
								219	4	637	9							
06	4470	X	3365	-0-		-1105	-0-	286	1	2558	2	Y	474	492	0			31
								521	9									
07	4991	X	3419	-0-		-1572	-0-	281	1	2620	2	Y	471	466	0			36
								518	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
02	9367	X	3348	-0-	-6019	-0-	4	1	3163	2	Y	87	94	1			5
							85	4	96	9							
03	9176	X	159	-0-	-9017	-0-	155	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	29	-0-	-3536	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	5887	X	5879	-0-	-8	-0-	8	1	5547	2	Y	158	159	1			9
							150	4	174	9							
03	7316	X	6318	-0-	-998	-0-	7	1	6126	2	Y	167	169	1			7
							1	4	184	9							
04	7080	X	5960	-0-	-1120	-0-	12	1	5775	2	Y	156	149	1			14
							1	4	172	9							
05	7316	X	5847	-0-	-1469	-0-	17	1	5606	2	Y	148	156	1			6
							61	4	163	9							
06	6570	X	5192	-0-	-1378	-0-	5	1	4925	2	Y	131	132	1			5
							118	4	144	9							
07	6324	X	3	-0-	-6321	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
02	6003	X	3858	-0-	-2145	-0-	230	1	3423	2	Y	186	186	0			29
							205	9									
03	6417	X	4067	-0-	-2350	-0-	252	1	3544	2	Y	246	219	0	15	1	41
							271	9									
04	6210	X	3459	-0-	-2751	-0-	182	1	3121	2	Y	142	157	1			26
							156	9									
05	5983	X	3443	-0-	-2540	-0-	187	1	3098	2	Y	142	36	0	114	1	18
							2	4	156	9							
06	3990	X	1785	-0-	-2205	-0-	107	1	1558	2	Y	107	108	0			17
							2	4	118	9							
07	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	166	1	2973	2	Y	125	125	0			17
							2	4	138	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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	213	1	65	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	260	1	2107	2	Y	77	76	0			1
							85	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	257	1	1995	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	2	Y	59	60	0			1
							22	4	65	9							
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	167	1	1373	2	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
07	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	212	1	1534	2	Y	72	71	0			2
							79	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
02	2175	X	785	-0-	-1390	-0-	241	1	426	2	Y	107	97	1			22
							118	9									
03	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	342	1	1313	2	Y	308	248	1			82
							339	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1	1257	2	Y	272	286	1			68
							299	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	319	1	1417	2	Y	309	332	1			45
							340	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	318	307	1			56
							350	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	Y	345	321	1			80
							380	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
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	417	1	2902	2	Y	654	643	0			41
							178	4	719	9							
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	396	1	3257	2	Y	643	653	0			31
							30	4	707	9							
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	369	1	3231	2	Y	635	619	0			47
							24	4	699	9							
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	400	1	3361	2	Y	694	682	0			59
							242	4	763	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	384	1	3435	2	Y	691	704	0			46
							760	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	366	1	3541	2	Y	689	683	0			52
							758	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
02	6844	X	4047	-0-	-2797	-0-	32	1	3820	2	Y	175	189	1			19
							2	4	193	9							
03	7316	X	5147	-0-	-2169	-0-	77	1	4851	2	Y	196	180	1			35
							3	4	216	9							
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	84	1	7700	2	Y	292	287	1			40
							4	4	321	9							
05	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	9	1	6929	2	Y	249	248	1			41
							1	4	274	9							
06	7080	X	6934	-0-	-146	-0-	12	1	6648	2	Y	247	263	1			25
							2	4	272	9							
07	8370	X	7056	-0-	-1314	-0-	41	1	6731	2	Y	253	246	1			32
							6	4	278	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
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	65	1	7660	2	Y	276	281	1			30
							5	4	304	9							
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	143	1	9042	2	Y	288	266	1			52
							6	4	317	9							
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	93	1	8588	2	Y	256	273	1			35
							4	4	282	9							
05	8277	X	8145	-0-	-132	-0-	10	1	7888	2	Y	224	222	1			37
							1	4	246	9							
06	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	14	1	7760	2	Y	227	241	1			23
							2	4	250	9							
07	9517	X	7449	-0-	-2068	-0-	44	1	7164	2	Y	213	209	1			27
							7	4	234	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
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	333	1	3072	2	Y	524	516	0			33
							189	4	576	9							
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3426	2	Y	512	520	0			25
							32	4	563	9							
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	300	1	3575	2	Y	531	516	0			40
							27	4	584	9							
05	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	315	1	3178	2	Y	495	493	0			42
							229	4	545	9							
06	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	300	1	3278	2	Y	499	508	0			33
							549	9									
07	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	295	1	3374	2	Y	497	492	0			38
							547	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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	254	1	877	2	Y	157	165	0			24
							173	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	298	1	758	2	Y	175	159	0	11	1	29
							193	9									
04	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	206	1	689	2	Y	103	113	1			19
							113	9									
05	1395	N	654	-0-	-741	-0-	105	1	471	2	Y	71	20	0	61	1	9
							78	9									
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	116	1	774	2	Y	176	156	0			29
							1	4	194	9							
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	188	1	1098	2	Y	152	160	0			21
							1	4	167	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
02	5481	X	5219	-0-	-262	-0-	41	1	4870	2	Y	277	278	1			30
							3	4	305	9							
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	88	1	5574	2	Y	279	259	1			50
							4	4	307	9							
04	5670	X	5635	-0-	-35	-0-	57	1	5300	2	Y	250	266	1			34
							3	4	275	9							
05	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	7	1	5573	2	Y	249	242	1			41
							1	4	274	9							
06	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	9	1	5141	2	Y	237	254	1			24
							1	4	261	9							
07	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	31	1	5135	2	Y	241	234	1			31
							5	4	265	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
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	Y	242	232	0			37
							266	9									
03	3100	N	3160	-0-	60	60	222	1	2498	2	Y	400	347	0	24	1	66
							440	9									
04	3000	N	2947	-0-	-53	7	180	1	2481	2	Y	260	278	1			48
							286	9									
05	2811	N	2804	-0-	-7	-0-	164	1	2365	2	Y	249	64	0	201	1	32
							1	4	274	9							
06	1410	X	1127	-0-	-283	-0-	90	1	883	2	Y	139	148	0			23
							1	4	153	9							
07	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	165	1	2005	2	Y	194	190	0			27
							1	4	213	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
02	2842	X	2760	-0-	-82	-0-	183	1	2270	2	Y	279	274	0			43
							307	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	273	1	2952	2	Y	465	403	0	28	1	77
							512	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	2	Y	293	316	1			54
							322	9									
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	178	1	2536	2	Y	262	69	0	214	1	33
							1	4	288	9							
06	2940	X	1578	-0-	-1362	-0-	118	1	1246	2	Y	193	195	0			31
							2	4	212	9							
07	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-	181	1	2314	2	Y	220	221	0			30
							1	4	242	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
02	11281	X	9131	-0-	-2150	-0-	1	1	8946	2	Y	166	166	1			6
							1	4	183	9							
03	12059	X	10834	-0-	-1225	-0-	2	1	10608	2	Y	204	199	1			11
							224	9									
04	10860	X	10497	-0-	-363	-0-	2	1	10282	2	Y	194	192	1			13
							213	9									
05	10664	X	10358	-0-	-306	-0-	16	1	10123	2	Y	175	184	1			4
							26	4	193	9							
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	5	1	10488	2	Y	201	197	1			8
							1	4	221	9							
07	10850	X	10562	-0-	-288	-0-	2	1	10326	2	Y	195	193	1			10
							19	4	215	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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	199	1	266	2	Y	125	143	0			19
							138	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	251	1	532	2	Y	322	269	0	19	1	53
							354	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	Y	264	268	1			49
							290	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	641	2	Y	254	66	0	205	1	32
							279	9									
06	1110	N	531	-0-	-579	-0-	74	1	275	2	Y	165	170	0			27
							182	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	157	1	758	2	Y	276	265	0			38
							304	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
02	10150	X	7707	-0-	-2443	-0-	8	1	7611	2	Y	79	81	1			4
							1	4	87	9							
03	10850	X	9718	-0-	-1132	-0-	10	1	9612	2	Y	87	87	1			4
							96	9									
04	9270	X	8467	-0-	-803	-0-	9	1	8375	2	Y	75	76	1			3
							83	9									
05	9393	X	7295	-0-	-2098	-0-	6	1	7274	2	Y	11	14	1			-0-
							3	4	12	9							
06	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	6	1	8203	2	Y	59	57	1			2
							53	4	65	9							
07	9703	X	8592	-0-	-1111	-0-	5	1	8505	2	Y	74	73	1			3
							1	4	81	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

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
02	16878	X	14739	-0-	-2139	-0-	111	1	14317	2	Y	217	218	1			37
							72	4	239	9							
03	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	124	1	19035	2	Y	268	276	1			29
							1	4	295	9							
04	20670	X	919	-0-	-19751	-0-	6	1	899	2	Y	11	38	1			2
							2	4	12	9							
05	21359	X	16711	-0-	-4648	-0-	104	1	16361	2	Y	198	175	1			25
							28	4	218	9							
06	20670	X	17306	-0-	-3364	-0-	105	1	16934	2	Y	206	196	1			35
							40	4	227	9							
07	19468	X	14642	-0-	-4826	-0-	100	1	14336	2	Y	176	183	1			28
							12	4	194	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

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
02	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	109	1	14076	2	Y	237	197	1			40
							70	4	261	9							
03	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	93	1	14302	2	Y	223	239	1			24
							1	4	245	9							
04	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	93	1	13838	2	Y	196	178	1			42
							25	4	216	9							
05	15531	X	14243	-0-	-1288	-0-	89	1	13925	2	Y	186	205	1			23
							24	4	205	9							
06	15030	X	12050	-0-	-2980	-0-	73	1	11775	2	Y	159	155	1			27
							27	4	175	9							
07	15531	X	12916	-0-	-2615	-0-	88	1	12628	2	Y	172	171	1			28
							11	4	189	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	199	1	694	2	Y	334	333	0			51
							367	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	214	1	595	2	Y	368	335	0	23	1	61
							405	9									
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	148	1	521	2	Y	210	232	1			39
							231	9									
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	81	1	532	2	Y	215	55	0	172	1	27
							237	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	443	398	0			72
							1	4	487	9							
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	145	1	1486	2	Y	554	549	0			77
							1	4	609	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

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
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	210	1	4107	2	Y	355	353	0			54
							391	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	224	1	4432	2	Y	491	434	0	30	1	81
							540	9									
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	169	1	4367	2	Y	316	339	1			58
							348	9									
05	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	219	1	4217	2	Y	307	79	0	247	1	39
							2	4	338	9							
06	4710	X	3017	-0-	-1693	-0-	120	1	2584	2	Y	282	275	0			46
							3	4	310	9							
07	5208	X	4934	-0-	-274	-0-	160	1	4444	2	Y	297	302	0			41
							3	4	327	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1978	-0-	-632	-0-	56	1	1816	2	Y	96	95	0			15
							106	9									
03	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	60	1	1894	2	Y	127	113	0	8	1	21
							140	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1901	2	Y	83	89	1			15
							91	9									
05	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	78	1	1652	2	Y	73	19	0	60	1	9
							1	4	80	9							
06	2040	N	1282	-0-	-758	-0-	40	1	1156	2	Y	76	73	0			12
							2	4	84	9							
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2005	2	Y	82	83	0			11
							1	4	90	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2422	-0-	-304	-0-	152	1	2091	2	Y	163	164	0			25
							179	9									
03	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	174	1	2078	2	Y	208	186	0	13	1	34
							229	9									
04	2460	N	2021	-0-	-439	-0-	134	1	1760	2	Y	115	128	1			21
							127	9									
05	2604	N	2098	-0-	-506	-0-	121	1	1843	2	Y	121	31	0	96	1	15
							1	4	133	9							
06	2400	N	1276	-0-	-1124	-0-	73	1	1084	2	Y	107	105	0			17
							1	4	118	9							
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	137	1	1860	2	Y	113	114	0			16
							1	4	124	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	6635	-0-	-1833	-0-	53	1	6293	2	Y	259	259	1			28
							4	4	285	9							
03	8308	X	5744	-0-	-2564	-0-	86	1	5439	2	Y	196	189	1			35
							3	4	216	9							
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	101	1	9329	2	Y	318	309	1			44
							5	4	350	9							
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	12	1	9034	2	Y	291	287	1			48
							1	4	320	9							
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	13	1	7296	2	Y	243	266	1			25
							2	4	267	9							
07	10106	X	6747	-0-	-3359	-0-	39	1	6462	2	Y	218	215	1			28
							6	4	240	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2100	-0-	-307	-0-	75	1	1909	2	Y	96	130	0			24
							10	4	106	9							
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	2	Y	110	97	0			37
							4	4	121	9							
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2417	2	Y	112	105	0			44
							2	4	123	9							
05	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	66	1	1952	2	Y	53	86	0			11
							10	4	58	9							
06	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	53	1	1825	2	Y	50	48	0			13
							55	9									
07	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	59	1	1887	2	Y	56	55	0			14
							62	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 #: 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
02	1450	N	1237	-0-	-213	-0-	42	1	1061	2	Y	117	146	0			29
							5	4	129	9							
03	1271	N	869	-0-	-402	-0-	34	1	734	2	Y	90	89	0			30
							2	4	99	9							
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	37	1	766	2	Y	78	77	0			31
							1	4	86	9							
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	39	1	1159	2	Y	68	84	0			15
							6	4	75	9							
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	2	Y	76	71	0			20
							84	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	Y	75	77	0			18
							83	9									

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
02	2900	N	3061	-0-	161	2129	344	1	2102	2	Y	559	545	1			113
							615	9									
03	3568	X	1439	-0-	-2129	-0-	396	1	819	2	Y	204	263	1			54
							224	9									
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	288	1	1636	2	Y	378	338	1			94
							416	9									
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1546	2	Y	358	400	1			52
							394	9									
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	359	348	1			63
							395	9									
07	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	125	1	2075	2	Y	355	336	1			82
							391	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
02	4118	X	2186	-0-	-1932	-0-	192	1	1730	2	Y	224	219	0			24
							18	4	246	9							
03	4340	X	2205	-0-	-2135	-0-	218	1	1736	2	Y	228	231	0			21
							251	9									
04	4200	X	2693	-0-	-1507	-0-	189	1	2215	2	Y	263	253	0			31
							289	9									
05	4216	X	2412	-0-	-1804	-0-	190	1	1961	2	Y	226	229	0			28
							12	4	249	9							
06	2280	X	2090	-0-	-190	-0-	224	1	1669	2	Y	178	186	0			20
							1	4	196	9							
07	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	229	1	1594	2	Y	191	188	0			23
							3	4	210	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
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	307	1	4026	2	Y	508	495	0			54
							43	4	559	9							
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	356	1	4578	2	Y	588	587	0			55
							647	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	334	1	3923	2	Y	452	454	0			53
							1	4	497	9							
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	2	Y	486	478	0			61
							27	4	535	9							
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	344	1	4155	2	Y	430	442	0			49
							2	4	473	9							
07	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	355	1	4029	2	Y	471	463	0			57
							7	4	518	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
02	10730	X	7885	-0-	-2845	-0-	8	1	7643	2	Y	212	223	1			12
							1	4	233	9							
03	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	10	1	9802	2	Y	236	238	1			10
							260	9									
04	11820	X	9615	-0-	-2205	-0-	11	1	9359	2	Y	223	225	1			8
							245	9									
05	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	16	1	19593	2	Y	85	90	1			3
							8	4	94	9							
06	11820	X	9475	-0-	-2345	-0-	7	1	9214	2	Y	176	172	1			7
							60	4	194	9							
07	10075	X	7404	-0-	-2671	-0-	4	1	7215	2	Y	167	168	1			6
							1	4	184	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
02	3625	X	3087	-0-	-538	-0-	219	1	2560	2	Y	255	248	0			27
							27	4	281	9							
03	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	242	1	2336	2	Y	237	242	0			22
							261	9									
04	3240	X	2178	-0-	-1062	-0-	217	1	1783	2	Y	162	165	0			19
							178	9									
05	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	217	1	1560	2	Y	139	141	0			17
							10	4	153	9							
06	3180	X	2392	-0-	-788	-0-	235	1	1978	2	Y	162	161	0			18
							1	4	178	9							
07	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	250	1	2214	2	Y	205	198	0			25
							4	4	226	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
02	5017	X	4774	-0-	-243	-0-	286	1	4007	2	Y	398	389	0			42
							43	4	438	9							
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	328	1	4411	2	Y	447	447	0			42
							492	9									
04	4980	X	4563	-0-	-417	-0-	314	1	3863	2	Y	350	351	0			41
							1	4	385	9							
05	5115	X	5063	-0-	-52	-0-	320	1	4296	2	Y	382	375	0			48
							27	4	420	9							
06	5070	X	4709	-0-	-361	-0-	317	1	4029	2	Y	328	339	0			37
							2	4	361	9							
07	5239	X	4518	-0-	-721	-0-	326	1	3801	2	Y	350	345	0			42
							6	4	385	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
02	2552	X	1313	-0-	-1239	-0-	286	1	899	2	Y	107	113	0			11
							10	4	118	9							
03	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	324	1	1136	2	Y	139	137	0			13
							153	9									
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	319	1	1814	2	Y	198	188	0			23
							218	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	324	1	1386	2	Y	149	153	0			19
							9	4	164	9							
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	341	1	1543	2	Y	151	153	0			17
							1	4	166	9							
07	2418	X	2138	-0-	-280	-0-	357	1	1584	2	Y	176	172	0			21
							3	4	194	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
02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	82	1	9602	2	Y	355	357	1			38
							6	4	391	9							
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	153	1	9635	2	Y	316	297	1			57
							6	4	348	9							
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	88	1	8105	2	Y	248	271	1			34
							4	4	273	9							
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	14	1	10998	2	Y	319	301	1			52
							2	4	351	9							
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	17	1	9613	2	Y	289	312	1			29
							2	4	318	9							
07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	69	1	11282	2	Y	344	329	1			44
							10	4	378	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
02	2813	X	2559	-0-	-254	-0-	300	1	1747	2	Y	368	366	0			23
							107	4	405	9							
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	287	1	2318	2	Y	429	431	0			21
							22	4	472	9							
04	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	257	1	1958	2	Y	360	354	0			27
							15	4	396	9							
05	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	282	1	1870	2	Y	362	358	0			31
							135	4	398	9							
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	253	1	1906	2	Y	359	366	0			24
							395	9									
07	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	260	1	1939	2	Y	353	350	0			27
							388	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
02	9396	X	8932	-0-	-464	-0-	15	1	8699	2	Y	89	93	1			5
							120	4	98	9							
03	10044	X	9705	-0-	-339	-0-	8	1	9582	2	Y	90	91	1			4
							16	4	99	9							
04	9720	X	8277	-0-	-1443	-0-	8	1	8154	2	Y	69	70	1			3
							39	4	76	9							
05	10044	X	8548	-0-	-1496	-0-	9	1	8414	2	Y	70	71	1			2
							48	4	77	9							
06	9720	X	6146	-0-	-3574	-0-	4	1	5998	2	Y	53	54	1			1
							86	4	58	9							
07	9703	X	6097	-0-	-3606	-0-	5	1	5982	2	Y	56	55	1			2
							48	4	62	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
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	254	1	1610	2	Y	321	309	0			34
							17	4	353	9							
03	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	269	1	1146	2	Y	233	245	0			22
							256	9									
04	1890	N	1437	-0-	-453	-0-	242	1	996	2	Y	181	182	0			21
							199	9									
05	2232	N	1584	-0-	-648	-0-	261	1	1100	2	Y	196	193	0			24
							7	4	216	9							
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	271	1	985	2	Y	162	168	0			18
							178	9									
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	282	1	969	2	Y	180	176	0			22
							2	4	198	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
02	9889	X	7929	-0-	-1960	-0-	8	1	7698	2	Y	202	206	1			11
							1	4	222	9							
03	10540	X	9197	-0-	-1343	-0-	9	1	8962	2	Y	205	208	1			8
							226	9									
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	10	1	8779	2	Y	200	201	1			7
							220	9									
05	9145	X	7738	-0-	-1407	-0-	6	1	7694	2	Y	32	38	1			1
							3	4	35	9							
06	8910	X	7332	-0-	-1578	-0-	5	1	7138	2	Y	130	126	1			5
							46	4	143	9							
07	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	5	1	8173	2	Y	180	179	1			6
							1	4	198	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
02	2813	X	2735	-0-	-78	-0-	308	1	2047	2	Y	325	336	0			34
							22	4	358	9							
03	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	344	1	2035	2	Y	330	333	0			31
							363	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	328	1	2274	2	Y	330	322	0			39
							363	9									
05	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	337	1	2159	2	Y	306	307	0			38
							14	4	337	9							
06	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	355	1	2209	2	Y	289	294	0			33
							1	4	318	9							
07	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	367	1	2120	2	Y	313	308	0			38
							3	4	344	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
02	2465	X	1151	-0-	-1314	-0-	349	1	598	2	Y	152	159	0			10
							37	4	167	9							
03	2635	X	1374	-0-	-1261	-0-	331	1	833	2	Y	184	185	0			9
							8	4	202	9							
04	2550	X	1576	-0-	-974	-0-	310	1	1013	2	Y	223	215	0			17
							8	4	245	9							
05	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	334	1	647	2	Y	149	153	0			13
							47	4	164	9							
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	328	1	1645	2	Y	369	358	0			24
							406	9									
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	345	1	1866	2	Y	407	400	0			31
							448	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
02	7656	X	6508	-0-	-1148	-0-	53	1	6197	2	Y	231	232	1			25
							4	4	254	9							
03	7750	X	7414	-0-	-336	-0-	112	1	7043	2	Y	232	215	1			42
							4	4	255	9							
04	7500	X	6438	-0-	-1062	-0-	67	1	6159	2	Y	190	206	1			26
							3	4	209	9							
05	7440	X	2293	-0-	-5147	-0-	3	1	2218	2	Y	65	80	1			11
							72	9									
06	7170	X	1709	-0-	-5461	-0-	3	1	1651	2	Y	50	56	1			5
							55	9									
07	7409	X	3644	-0-	-3765	-0-	21	1	3501	2	Y	108	99	1			14
							3	4	119	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	11	1	7696	2	Y	188	190	1			10
							207	4	207	9							
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	11	1	8771	2	Y	208	210	1			8
							1	4	229	9							
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	18	1	8419	2	Y	198	189	1			17
							2	4	218	9							
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	27	1	8853	2	Y	204	213	1			8
							96	4	224	9							
06	8730	X	7618	-0-	-1112	-0-	8	1	7252	2	Y	167	169	1			6
							174	4	184	9							
07	9021	X	7824	-0-	-1197	-0-	10	1	7527	2	Y	183	183	1			6
							86	4	201	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	6247	-0-	-1931	-0-	8	1	5879	2	Y	184	183	1			10
							158	4	202	9							
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	11	1	9188	2	Y	276	275	1			11
							1	4	304	9							
04	8460	X	8018	-0-	-442	-0-	16	1	7746	2	Y	231	222	1			20
							2	4	254	9							
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	20	1	6712	2	Y	197	209	1			8
							73	4	217	9							
06	8460	X	7967	-0-	-493	-0-	8	1	7536	2	Y	220	220	1			8
							181	4	242	9							
07	9517	X	7173	-0-	-2344	-0-	9	1	6854	2	Y	211	212	1			7
							78	4	232	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	17	1	11849	2	Y	328	333	1			18
							319	4	361	9							
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	16	1	13218	2	Y	353	357	1			14
							1	4	388	9							
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	26	1	12513	2	Y	332	317	1			29
							3	4	365	9							
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	38	1	12754	2	Y	331	347	1			13
							138	4	364	9							
06	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	12	1	11277	2	Y	293	295	1			11
							270	4	322	9							
07	13609	X	11501	-0-	-2108	-0-	15	1	11029	2	Y	302	303	1			10
							125	4	332	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	18	1	12842	2	Y	205	207	1			11
							346	4	226	9							
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	9	1	7366	2	Y	114	120	1			5
							1	4	125	9							
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	27	1	12882	2	Y	196	184	1			17
							3	4	216	9							
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	28	1	9315	2	Y	139	151	1			5
							101	4	153	9							
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11	1	10581	2	Y	159	158	1			6
							254	4	175	9							
07	14353	X	9695	-0-	-4658	-0-	13	1	9412	2	Y	148	149	1			5
							107	4	163	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
02	3161	X	2050	-0-	-1111	-0-	315	1	1254	2	Y	367	375	0			23
							77	4	404	9							
03	3069	X	2226	-0-	-843	-0-	304	1	1489	2	Y	381	386	0			18
							14	4	419	9							
04	3390	X	2182	-0-	-1208	-0-	248	1	1502	2	Y	383	373	0			28
							11	4	421	9							
05	3503	X	2231	-0-	-1272	-0-	308	1	1407	2	Y	377	373	0			32
							101	4	415	9							
06	3390	X	2209	-0-	-1181	-0-	276	1	1502	2	Y	392	398	0			26
							431	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	295	1	1553	2	Y	393	389	0			30
							432	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
02	2320	N	2257	-0-	-63	-0-	297	1	1556	2	Y	280	278	0			18
							96	4	308	9							
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	285	1	1880	2	Y	295	299	0			14
							17	4	325	9							
04	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	261	1	1792	2	Y	281	274	0			21
							13	4	309	9							
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	278	1	1611	2	Y	265	264	0			22
							116	4	292	9							
06	2430	N	2048	-0-	-382	-0-	267	1	1514	2	Y	243	249	0			16
							267	9									
07	2449	N	2097	-0-	-352	-0-	262	1	1568	2	Y	243	241	0			18
							267	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
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	150	1	2505	2	Y	449	443	0			28
							154	4	494	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	142	1	2776	2	Y	437	444	0			21
							26	4	481	9							
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130	1	2623	2	Y	411	401	0			31
							20	4	452	9							
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	132	1	2496	2	Y	410	406	0			35
							180	4	451	9							
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	128	1	2678	2	Y	428	435	0			28
							471	9									
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	129	1	2786	2	Y	433	428	0			33
							476	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
02	2407	X	1094	-0-	-1313	-0-	252	1	697	2	Y	125	126	0			13
							7	4	138	9							
03	2573	X	1075	-0-	-1498	-0-	276	1	665	2	Y	122	124	0			11
							134	9									
04	2400	X	1067	-0-	-1333	-0-	254	1	689	2	Y	113	111	0			13
							124	9									
05	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	278	1	994	2	Y	160	153	0			20
							6	4	176	9							
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	293	1	1068	2	Y	158	160	0			18
							174	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	304	1	1024	2	Y	171	168	0			21
							2	4	188	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
02	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	246	1	2059	2	Y	455	430	0			48
							22	4	501	9							
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	262	1	1669	2	Y	377	390	0			35
							415	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	246	1	1567	2	Y	317	315	0			37
							349	9									
05	3038	N	2487	-0-	-551	-0-	262	1	1817	2	Y	360	352	0			45
							12	4	396	9							
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	269	1	1790	2	Y	326	334	0			37
							1	4	359	9							
07	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	280	1	1721	2	Y	354	348	0			43
							3	4	389	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
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	309	1	1826	2	Y	378	377	0			32
							11	4	416	9							
03	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	293	1	1716	2	Y	346	351	0			27
							381	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	300	1	1890	2	Y	385	380	0			32
							424	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	320	1	2105	2	Y	415	416	0			31
							3	4	457	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	301	1	2420	2	Y	472	468	0			35
							1	4	519	9							
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	328	1	2440	2	Y	466	466	0			35
							4	4	513	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
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	270	1	2088	2	Y	305	311	0			26
							13	4	336	9							
03	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	279	1	2062	2	Y	293	296	0			23
							322	9									
04	2850	X	2446	-0-	-404	-0-	301	1	1853	2	Y	265	266	0			22
							292	9									
05	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	303	1	1990	2	Y	276	277	0			21
							3	4	304	9							
06	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	282	1	1909	2	Y	262	263	0			20
							1	4	288	9							
07	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	307	1	1912	2	Y	256	257	0			19
							3	4	282	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
02	11533	X	3031	-0-	-8502	-0-	273	1	2434	2	Y	281	289	0			24
							15	4	309	9							
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	249	1	2051	2	Y	230	236	0			18
							253	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	260	1	1921	2	Y	218	218	0			18
							240	9									
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	289	1	2001	2	Y	220	221	0			17
							3	4	242	9							
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	261	1	1952	2	Y	212	213	0			16
							1	4	233	9							
07	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	280	1	2041	2	Y	217	217	0			16
							3	4	239	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
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	272	1	6030	2	Y	180	177	0			15
							37	4	198	9							
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	264	1	6623	2	Y	193	193	0			15
							212	9									
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	270	1	6456	2	Y	190	189	0			16
							209	9									
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	285	1	6627	2	Y	188	190	0			14
							11	4	207	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	271	1	6567	2	Y	185	185	0			14
							3	4	204	9							
07	7161	X	7095	-0-	-66	-0-	309	1	6576	2	Y	181	181	0			14
							11	4	199	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
02	2842	X	452	-0-	-2390	-0-	452	1			Y	-0-	5	0			-0-
03	3038	X	829	-0-	-2209	-0-	460	1	299	2	Y	64	62	0			2
							70	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	484	1	2194	2	Y	361	350	0			13
							397	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	459	1	2236	2	Y	397	395	0			15
							4	4	437	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	508	1	2193	2	Y	380	387	0			8
							418	9									
07	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	490	1	2098	2	Y	376	375	0			9
							414	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
02	8236	X	3666	-0-	-4570	-0-	5	1	3429	2	Y	127	129	1			7
							92	4	140	9							
03	8494	X	5898	-0-	-2596	-0-	7	1	5669	2	Y	202	201	1			8
							222	9									
04	8220	X	7717	-0-	-503	-0-	16	1	7410	2	Y	263	248	1			23
							2	4	289	9							
05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	23	1	7821	2	Y	272	284	1			11
							85	4	299	9							
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	267	268	1			10
							185	4	294	9							
07	7967	X	7575	-0-	-392	-0-	10	1	7194	2	Y	263	264	1			9
							82	4	289	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
02	5742	X	3686	-0-	-2056	-0-	223	1	3021	2	Y	400	430	0			38
							2	4	440	9							
03	6138	X	3843	-0-	-2295	-0-	243	1	3153	2	Y	406	410	0			34
							447	9									
04	4380	X	3506	-0-	-874	-0-	269	1	2871	2	Y	333	333	0			34
							366	9									
05	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	223	1	3022	2	Y	265	272	0			27
							2	4	292	9							
06	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	223	1	2897	2	Y	263	266	0			24
							289	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	187	1	2974	2	Y	320	320	0			24
							1	4	352	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2893	-0-		-210	-0-	22	1	2615	2	Y	231	231	1			25
								2	4	254	9							
03	3379	X	3084	-0-		-295	-0-	44	1	2798	2	Y	218	204	1			39
								2	4	240	9							
04	3270	X	2916	-0-		-354	-0-	29	1	2670	2	Y	196	208	1			27
								1	4	216	9							
05	3379	X	2991	-0-		-388	-0-	4	1	2776	2	Y	192	188	1			31
								211	9									
06	3090	X	2832	-0-		-258	-0-	5	1	2619	2	Y	188	200	1			19
								1	4	207	9							
07	3038	X	2707	-0-		-331	-0-	15	1	2491	2	Y	181	177	1			23
								2	4	199	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	4	1	3174	2	Y	57	54	1			3
								86	4	63	9							
03	27098	X	27098	-0-		-0-	-0-	32	1	26431	2	Y	575	555	1			23
								2	4	633	9							
04	25372	X	25372	-0-		-0-	-0-	52	1	24716	2	Y	544	520	1			47
								6	4	598	9							
05	22150	X	22150	-0-		-0-	-0-	64	1	21348	2	Y	461	490	1			18
								231	4	507	9							
06	17595	X	17595	-0-		-0-	-0-	18	1	16778	2	Y	361	366	1			13
								402	4	397	9							
07	27094	X	13107	-0-		-13987	-0-	17	1	12629	2	Y	288	291	1			10
								144	4	317	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	268	1	2835	2	Y	316	317	0			27
								18	4	348	9							
03	3658	X	3496	-0-		-162	-0-	257	1	2895	2	Y	313	316	0			24
								344	9									
04	3480	X	3189	-0-		-291	-0-	264	1	2610	2	Y	286	286	0			24
								315	9									
05	3720	X	3423	-0-		-297	-0-	298	1	2795	2	Y	295	297	0			22
								5	4	325	9							
06	3600	X	3344	-0-		-256	-0-	266	1	2758	2	Y	290	290	0			22
								1	4	319	9							
07	3720	X	3501	-0-		-219	-0-	290	1	2881	2	Y	295	295	0			22
								5	4	325	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	163	1	2473	2	Y	176	181	0			22
								41	4	194	9							
03	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	133	1	3405	2	Y	231	217	0			36
								254	9									
04	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-	133	1	4011	2	Y	247	252	0			31
								272	9									
05	4220	X	4220	-0-		-0-	-0-	136	1	3824	2	Y	230	232	0			29
								7	4	253	9							
06	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	114	1	2979	2	Y	175	181	0			23
								193	9									
07	4557	X	3220	-0-		-1337	-0-	137	1	2895	2	Y	171	166	0			28
								188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	231	1	2328	2	Y	211	213	0			18
							14	4	232	9							
03	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	215	1	2411	2	Y	212	213	0			17
							233	9									
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	218	1	2408	2	Y	214	213	0			18
							235	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	253	1	2883	2	Y	248	247	0			19
							5	4	273	9							
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	225	1	2731	2	Y	231	233	0			17
							1	4	254	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	245	1	2789	2	Y	233	232	0			18
							5	4	256	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	311	1	1960	2	Y	377	354	0			32
							12	4	415	9							
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	291	1	2244	2	Y	419	418	0			33
							461	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	Y	362	365	0			30
							398	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	332	1	1936	2	Y	354	357	0			27
							3	4	389	9							
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	300	1	1860	2	Y	335	337	0			25
							1	4	369	9							
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	323	1	2069	2	Y	366	363	0			28
							3	4	403	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	641	-0-	-519	-0-	34	1	59	2	Y	138	272	1			65
							396	4	152	9							
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	1541	2	Y	329	154	1			240
							276	4	362	9							
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	2	Y	218	226	1			232
							274	4	240	9							
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	Y	269	311	1			190
							1257	4	296	9							
06	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	51	1	1611	2	Y	261	210	1			241
							3	4	287	9							
07	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	54	1	1443	2	Y	307	329	1			219
							137	4	338	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	304	1	1780	2	Y	129	129	0			11
							11	4	142	9							
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	272	1	2064	2	Y	145	145	0			11
							160	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	281	1	1981	2	Y	142	141	0			12
							156	9									
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	313	1	2133	2	Y	147	148	0			11
							3	4	162	9							
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	283	1	2230	2	Y	152	152	0			11
							1	4	167	9							
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	309	1	2407	2	Y	161	160	0			12
							4	4	177	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	299	1	3044	2	Y	283	285	0			24
							19	4	311	9							
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	276	1	2817	2	Y	255	259	0			20
							281	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	286	1	2701	2	Y	246	246	0			20
							271	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	309	1	2835	2	Y	252	253	0			19
							5	4	277	9							
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	284	1	2810	2	Y	245	246	0			18
							1	4	270	9							
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	312	1	2875	2	Y	247	246	0			19
							5	4	272	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	67	57	1			31
							976	4	74	9							
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	11	1	188	2	Y	92	56	1			67
							34	4	101	9							
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	17	1	211	2	Y	120	63	1			124
							44	4	132	9							
05	1302	N	389	-0-	-913	-0-	10	1	45	2	Y	135	164	1			95
							185	4	149	9							
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	131	105	1			121
							144	9									
07	1364	X	266	-0-	-1098	-0-	5	1	138	2	Y	100	149	1			72
							13	4	110	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	Y	236	208	1			111
							694	4	260	9							
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	107	140	1			78
							70	4	118	9							
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	50	74	1			54
							96	4	55	9							
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	68	74	1			48
							487	4	75	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	Y	64	53	1			59
							1	4	70	9							
07	1209	X	584	-0-	-625	-0-	17	1	455	2	Y	63	77	1			45
							43	4	69	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

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
02	7366	X	6949	-0-	-417	-0-	9	1	6578	2	Y	168	169	1			9
							177	4	185	9							
03	9362	X	7256	-0-	-2106	-0-	9	1	7055	2	Y	174	176	1			7
							1	4	191	9							
04	9060	X	8721	-0-	-339	-0-	18	1	8473	2	Y	207	196	1			18
							2	4	228	9							
05	9362	X	7957	-0-	-1405	-0-	23	1	7650	2	Y	183	194	1			7
							83	4	201	9							
06	7200	X	5230	-0-	-1970	-0-	5	1	4975	2	Y	119	122	1			4
							119	4	131	9							
07	9021	X	3796	-0-	-5225	-0-	5	1	3649	2	Y	92	93	1			3
							41	4	101	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	346	1	789	2	Y	253	249	0			8
							3	4	278	9							
03	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	385	1	796	2	Y	229	230	0			7
							252	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	784	2	Y	172	173	0			6
							189	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	391	1	1146	2	Y	272	268	0			10
							2	4	299	9							
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	436	1	1272	2	Y	294	298	0			6
							323	9									
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	466	1	1065	2	Y	255	255	0			6
							281	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

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
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	326	1	1955	2	Y	520	513	0			17
							8	4	572	9							
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	363	1	2245	2	Y	534	534	0			17
							1	4	587	9							
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	363	1	2559	2	Y	465	465	0			17
							512	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	364	1	2652	2	Y	521	518	0			20
							5	4	573	9							
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	361	1	2504	2	Y	479	489	0			10
							527	9									
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	354	1	2468	2	Y	488	487	0			11
							537	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	1044	N	459	-0-	-585	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
03	1395	N	717	-0-	-678	-0-	510	1	144	2	Y	57	55	0			2
							63	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	515	1	1327	2	Y	207	199	0			8
							2	4	228	9							
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	528	1	1237	2	Y	189	193	0			4
							208	9									
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	546	1	1233	2	Y	195	194	0			5
							215	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
02	1943	N	1626	-0-		-317		-0-	306	1	1050	2	Y	242	239	0			8
									4	4	266	9							
03	2108	N	1695	-0-		-413		-0-	341	1	1103	2	Y	227	228	0			7
									1	4	250	9							
04	1857	N	1857	-0-		-0-		-0-	343	1	1290	2	Y	204	203	0			8
									224	9									
05	2042	N	2042	-0-		-0-		-0-	350	1	1425	2	Y	241	240	0			9
									2	4	265	9							
06	2235	N	2235	-0-		-0-		-0-	350	1	1595	2	Y	264	268	0			5
									290	9									
07	2144	N	2144	-0-		-0-		-0-	351	1	1508	2	Y	259	258	0			6
									285	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
02	2690	X	2690	-0-		-0-		-0-	104	1	2024	2	Y	504	497	0			16
									8	4	554	9							
03	2946	X	2946	-0-		-0-		-0-	130	1	2261	2	Y	504	504	0			16
									1	4	554	9							
04	3546	X	3546	-0-		-0-		-0-	209	1	2810	2	Y	479	477	0			18
									527	9									
05	3159	X	3159	-0-		-0-		-0-	216	1	2550	2	Y	354	359	0			13
									4	4	389	9							
06	2918	X	2918	-0-		-0-		-0-	217	1	2368	2	Y	303	310	0			6
									333	9									
07	3534	X	2876	-0-		-658		-0-	212	1	2326	2	Y	307	306	0			7
									338	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
02	3422	X	3422	-0-		-0-		-0-	278	1	2559	2	Y	459	445	0			33
									80	4	505	9							
03	3274	X	3274	-0-		-0-		-0-	283	1	2498	2	Y	446	449	0			30
									2	4	491	9							
04	3367	X	3367	-0-		-0-		-0-	270	1	2611	2	Y	427	426	0			31
									16	4	470	9							
05	2940	X	2940	-0-		-0-		-0-	264	1	2288	2	Y	339	341	0			29
									15	4	373	9							
06	3055	X	3055	-0-		-0-		-0-	267	1	2411	2	Y	343	346	0			26
									377	9									
07	3658	X	2985	-0-		-673		-0-	282	1	2317	2	Y	344	349	0			21
									8	4	378	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
02	5972	X	5972	-0-		-0-		-0-	448	1	5446	2	Y	69	56	1			119
									2	4	76	9							
03	5240	X	5240	-0-		-0-		-0-	454	1	4720	2	Y	58	66	1			111
									2	4	64	9							
04	4603	X	4603	-0-		-0-		-0-	427	1	4121	2	Y	49	68	1			92
									1	4	54	9							
05	4576	X	4576	-0-		-0-		-0-	389	1	4124	2	Y	42	65	1			69
									17	4	46	9							
06	4354	X	4354	-0-		-0-		-0-	351	1	3947	2	Y	48					117
									3	4	53	9							
07	6386	X	3467	-0-		-2919		-0-	312	1	3001	2	Y	36	65	1			88
									114	4	40	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	325	1	3957	2	Y	60	79	1			129
							1	4	66	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	382	1	3970	2	Y	58	72	1			115
							1	4	64	9							
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	366	1	3537	2	Y	49	71	1			93
							1	4	54	9							
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	358	1	3802	2	Y	47	67	1			73
							16	4	52	9							
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	305	1	3435	2	Y	49					122
							3	4	54	9							
07	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	271	1	2602	2	Y	37	68	1			91
							99	4	41	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	202	1	2455	2	Y	38	50	1			82
							1	4	42	9							
03	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	242	1	2519	2	Y	38	46	1			74
							1	4	42	9							
04	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	233	1	2245	2	Y	31	45	1			60
							1	4	34	9							
05	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	220	1	2338	2	Y	30	43	1			47
							10	4	33	9							
06	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	184	1	2070	2	Y	30					77
							2	4	33	9							
07	2883	X	1892	-0-	-991	-0-	170	1	1634	2	Y	24	43	1			58
							62	4	26	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	203	204	0			17
							12	4	223	9							
03	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	248	1	2036	2	Y	214	214	0			17
							235	9									
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	260	1	1949	2	Y	206	206	0			17
							227	9									
05	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	287	1	2059	2	Y	211	212	0			16
							3	4	232	9							
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	257	1	1988	2	Y	201	202	0			15
							1	4	221	9							
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	281	1	2047	2	Y	203	203	0			15
							3	4	223	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4926	-0-	-584	-0-	271	1	4024	2	Y	551	554	0			47
							25	4	606	9							
03	5890	X	4840	-0-	-1050	-0-	268	1	3989	2	Y	530	536	0			41
							583	9									
04	5700	X	4661	-0-	-1039	-0-	267	1	3827	2	Y	515	513	0			43
							567	9									
05	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	303	1	4088	2	Y	532	535	0			40
							7	4	585	9							
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	274	1	4044	2	Y	521	522	0			39
							2	4	573	9							
07	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	302	1	4102	2	Y	517	517	0			39
							7	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 #: 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
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	238	1	3513	2	Y	505	506	0			43
							22	4	556	9							
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	3723	2	Y	520	522	0			41
							572	9									
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	229	1	3513	2	Y	495	495	0			41
							545	9									
05	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	257	1	3715	2	Y	507	510	0			38
							6	4	558	9							
06	4470	X	4331	-0-	-139	-0-	231	1	3569	2	Y	482	484	0			36
							1	4	530	9							
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	256	1	3670	2	Y	486	485	0			37
							6	4	535	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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	182	1	947	2	Y	196	189	0			13
							5	4	216	9							
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	232	1	1074	2	Y	238	246	0			5
							2	4	262	9							
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	212	1	1054	2	Y	224	224	0			5
							2	4	246	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	683	1	1065	2	Y	232	230	0			7
							8	4	255	9							
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	710	1	1025	2	Y	206	208	0			5
							227	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	772	1	863	2	Y	171	172	0			4
							1	4	188	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
02	6612	X	5678	-0-	-934	-0-	45	1	5352	2	Y	253	258	1			27
							3	4	278	9							
03	7068	X	4975	-0-	-2093	-0-	74	1	4682	2	Y	196	188	1			35
							3	4	216	9							
04	6840	X	5625	-0-	-1215	-0-	58	1	5333	2	Y	210	216	1			29
							3	4	231	9							
05	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	8	1	6270	2	Y	233	224	1			38
							1	4	256	9							
06	6630	X	5506	-0-	-1124	-0-	9	1	5272	2	Y	204	221	1			21
							1	4	224	9							
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	42	1	6804	2	Y	266	253	1			34
							6	4	293	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
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	171	1	3342	2	Y	167	162	0			11
							19	4	184	9							
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	199	1	3822	2	Y	204	211	0			4
							7	4	224	9							
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	183	1	3663	2	Y	189	188	0			5
							6	4	208	9							
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	567	1	3686	2	Y	194	193	0			6
							26	4	213	9							
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	587	1	3698	2	Y	180	181	0			5
							198	9									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	648	1	3987	2	Y	190	191	0			4
							6	4	209	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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	135	1	847	2	Y	94	92	0			6
							5	4	103	9							
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	174	1	1081	2	Y	129	133	0			2
							2	4	142	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	Y	128	127	0			3
							2	4	141	9							
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	514	1	1186	2	Y	139	138	0			4
							8	4	153	9							
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	520	1	1222	2	Y	134	134	0			4
							147	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	939	2	Y	99	101	0			2
							2	4	109	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
02	2900	X	2862	-0-	-38	-0-	206	1	2440	2	Y	195	210	0			19
							1	4	215	9							
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	224	1	2547	2	Y	169	174	0			14
							186	9									
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	261	1	2322	2	Y	166	163	0			17
							183	9									
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	223	1	2441	2	Y	179	178	0			18
							2	4	197	9							
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	223	1	2370	2	Y	171	174	0			15
							188	9									
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	150	1	2402	2	Y	162	165	0			12
							1	4	178	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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	438	1	904	2	Y	228	227	0			7
							4	4	251	9							
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	490	1	1222	2	Y	277	275	0			9
							1	4	305	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	495	1	1582	2	Y	274	273	0			10
							301	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	504	1	1226	2	Y	229	230	0			9
							2	4	252	9							
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	485	1	1119	2	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	2449	X	1993	-0-	-456	-0-	506	1	1232	2	Y	232	231	0			5
							255	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
02	1682	X	921	-0-	-761	-0-	345	1	465	2	Y	99	98	0			3
							2	4	109	9							
03	1798	X	1199	-0-	-599	-0-	387	1	671	2	Y	128	127	0			4
							141	9									
04	1740	X	1277	-0-	-463	-0-	437	1	724	2	Y	105	105	0			4
							116	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	449	1	1666	2	Y	261	255	0			10
							3	4	287	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	414	1	1401	2	Y	214	220	0			4
							235	9									
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	151	151	0			4
							166	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
02	2755	X	2276	-0-	-479	-0-	370	1	1463	2	Y	397	396	0			13
							6	4	437	9							
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	471	1	1879	2	Y	455	454	0			14
							1	4	501	9							
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	377	1	2090	2	Y	388	388	0			14
							427	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	486	1	2261	2	Y	452	449	0			17
							4	4	497	9							
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	468	1	2370	2	Y	462	470	0			9
							508	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	480	1	2267	2	Y	458	456	0			11
							504	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
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	44	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	32	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	46	1	23	2	Y	1	2	0			-0-
							1	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	13	1	2885	2	Y	149	147	0			12
							81	4	164	9							
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	14	1	3295	2	Y	171	172	0			11
							4	4	188	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	13	1	3226	2	Y	141	137	0			15
							5	4	155	9							
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	16	1	3783	2	Y	164	162	0			17
							31	4	180	9							
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	22	1	3765	2	Y	151	130	0			38
							3	4	166	9							
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	82	1	4828	2	Y	173	168	0			43
							1	4	190	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
02	2465	X	2407	-0-	-58	-0-	176	1	1855	2	Y	324	322	0			8
							20	4	356	9							
03	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	241	1	1885	2	Y	317	315	0			10
							349	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	266	1	2236	2	Y	381	375	0			16
							419	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	287	1	2708	2	Y	484	481	0			19
							15	4	532	9							
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	303	1	1851	2	Y	396	390	0			25
							6	4	436	9							
07	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	326	1	1187	2	Y	192	174	0			43
							5	4	211	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
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	10	1	7289	2	Y	197	199	1			11
							196	4	217	9							
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	10	1	7933	2	Y	207	210	1			8
							1	4	228	9							
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	15	1	7159	2	Y	186	178	1			16
							2	4	205	9							
05	7564	X	7237	-0-	-327	-0-	21	1	6946	2	Y	177	186	1			7
							75	4	195	9							
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	8	1	6990	2	Y	177	178	1			6
							167	4	195	9							
07	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	9	1	6619	2	Y	178	178	1			6
							75	4	196	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
02	9106	X	7544	-0-	-1562	-0-	10	1	7133	2	Y	190	187	1			10
							192	4	209	9							
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	12	1	9632	2	Y	247	247	1			10
							1	4	272	9							
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	12	1	5871	2	Y	149	146	1			13
							1	4	164	9							
05	8060	X	7983	-0-	-77	-0-	23	1	7667	2	Y	191	197	1			7
							83	4	210	9							
06	9600	X	6504	-0-	-3096	-0-	7	1	6178	2	Y	155	156	1			6
							148	4	171	9							
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	13	1	9537	2	Y	250	248	1			8
							108	4	275	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
02	6699	X	5910	-0-	-789	-0-	8	1	5581	2	Y	155	156	1			9
							150	4	171	9							
03	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	8	1	6369	2	Y	171	173	1			7
							1	4	188	9							
04	6930	X	2478	-0-	-4452	-0-	5	1	2402	2	Y	64	65	1			6
							1	4	70	9							
05	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	20	1	6780	2	Y	177	176	1			7
							73	4	195	9							
06	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	6	1	5601	2	Y	146	148	1			5
							134	4	161	9							
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	8	1	5980	2	Y	164	164	1			5
							68	4	180	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
02	10817	X	8297	-0-	-2520	-0-	11	1	7928	2	Y	131	133	1			7
							214	4	144	9							
03	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	18	1	14581	2	Y	231	229	1			9
							1	4	254	9							
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	25	1	11952	2	Y	188	181	1			16
							3	4	207	9							
05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	2	Y	168	177	1			7
							117	4	185	9							
06	11190	X	10185	-0-	-1005	-0-	11	1	9775	2	Y	150	152	1			5
							234	4	165	9							
07	14849	X	8653	-0-	-6196	-0-	11	1	8396	2	Y	137	137	1			5
							95	4	151	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	194	1	371	2	Y	91	90	0			2
							4	4	100	9							
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	336	1	357	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	307	1	456	2	Y	110	108	0			5
							121	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	253	1	395	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	219	1	250	2	Y	76	75	0			5
							1	4	84	9							
07	899	N	12	-0-	-887	-0-	5	1	6	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	544	1	834	2	Y	315	312	0			10
							3	4	347	9							
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	594	1	872	2	Y	295	296	0			9
							325	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	598	1	1279	2	Y	332	329	0			12
							365	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	564	1	1245	2	Y	348	347	0			13
							2	4	383	9							
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	540	1	1260	2	Y	344	350	0			7
							378	9									
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	522	1	1324	2	Y	374	372	0			9
							411	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

02	6074	X	3922	-0-	-2152	-0-	433	1	3007	2	Y	427	421	0			14
							12	4	470	9							
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	559	1	3636	2	Y	462	461	0			15
							2	4	508	9							
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	561	1	3626	2	Y	352	354	0			13
							387	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	535	1	2577	2	Y	319	320	0			12
							4	4	351	9							
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	478	1	1117	2	Y	161	170	0			3
							177	9									
07	4712	X	2774	-0-	-1938	-0-	526	1	1931	2	Y	288	284	0			7
							317	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	472	1	1377	2	Y	469	463	0			15
							5	4	516	9							
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	515	1	1401	2	Y	428	429	0			14
							1	4	471	9							
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	531	1	1756	2	Y	409	408	0			15
							450	9									
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	510	1	1821	2	Y	458	456	0			17
							3	4	504	9							
06	3000	N	3154	-0-	154	154	490	1	2097	2	Y	515	522	0			10
							567	9									
07	3096	X	2942	-0-	-154	-0-	466	1	1935	2	Y	492	490	0			12
							541	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	518	1	1079	2	Y	1059	1043	0			34
							4	4	1165	9							
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	545	1	1226	2	Y	1076	1076	0			34
							1	4	1184	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	540	1	1486	2	Y	998	995	0			37
							1098	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	532	1	1654	2	Y	577	592	0			22
							3	4	635	9							
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	515	1	1733	2	Y	351	366	0			7
							386	9									
07	3224	X	2620	-0-	-604	-0-	513	1	1712	2	Y	359	358	0			8
							395	9									

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	4159	-0-	-2830	-0-	5	1	3917	2	Y	119	121	1			7
							106	4	131	9							
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	10	1	7790	2	Y	228	226	1			9
							1	4	251	9							
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	14	1	6814	2	Y	199	191	1			17
							2	4	219	9							
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	19	1	6189	2	Y	177	187	1			7
							67	4	195	9							
06	7800	X	6647	-0-	-1153	-0-	7	1	6291	2	Y	180	180	1			7
							151	4	198	9							
07	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	9	1	6471	2	Y	194	195	1			6
							74	4	213	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	23	1	4936	2	Y	804	791	0			65
							139	4	884	9							
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	22	1	5302	2	Y	861	872	0			54
							7	4	947	9							
04	6000	X	5555	-0-	-445	-0-	20	1	4800	2	Y	661	643	0			72
							8	4	727	9							
05	6200	X	3861	-0-	-2339	-0-	14	1	3324	2	Y	451	476	0			47
							27	4	496	9							
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
07	6262	X	2363	-0-	-3899	-0-	35	1	2069	2	Y	235	176	0			59
							259	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
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	20	1	4344	2	Y	522	512	0			42
							122	4	574	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	21	1	4856	2	Y	583	589	0			36
							7	4	641	9							
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	20	1	4820	2	Y	491	474	0			53
							8	4	540	9							
05	4681	X	3025	-0-	-1656	-0-	12	1	2694	2	Y	270	295	0			28
							22	4	297	9							
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
07	5580	X	621	-0-	-4959	-0-	9	1	560	2	Y	47	35	0			12
							52	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
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	441	1	1428	2	Y	445	441	0			14
							6	4	490	9							
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	496	1	2019	2	Y	563	559	0			18
							1	4	619	9							
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	501	1	2287	2	Y	488	488	0			18
							537	9									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	510	1	2510	2	Y	577	573	0			22
							4	4	635	9							
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	506	1	2447	2	Y	549	560	0			11
							604	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	498	1	2378	2	Y	552	550	0			13
							607	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
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	3944	2	Y	568	562	0			13
							43	4	625	9							
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	340	1	3878	2	Y	539	535	0			17
							593	9									
04	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	349	1	3376	2	Y	475	472	0			20
							523	9									
05	5208	X	2452	-0-	-2756	-0-	320	1	1826	2	Y	269	279	0			10
							10	4	296	9							
06	5040	X	1430	-0-	-3610	-0-	242	1	991	2	Y	176	175	0			11
							3	4	194	9							
07	5208	X	1239	-0-	-3969	-0-	273	1	840	2	Y	112	98	0			25
							3	4	123	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
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	204	1	3490	2	Y	392	391	0			9
							38	4	431	9							
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	307	1	4297	2	Y	465	460	0			14
							512	9									
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	296	1	3894	2	Y	429	425	0			18
							472	9									
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	332	1	4405	2	Y	507	505	0			20
							24	4	558	9							
06	4140	X	2352	-0-	-1788	-0-	219	1	1848	2	Y	254	258	0			16
							6	4	279	9							
07	5115	X	962	-0-	-4153	-0-	235	1	649	2	Y	68	69	0			15
							3	4	75	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
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	285	1	5460	2	Y	502	498	0			12
							59	4	552	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	424	1	6935	2	Y	613	606	0			19
							674	9									
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	411	1	6436	2	Y	578	572	0			25
							636	9									
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	448	1	6690	2	Y	628	629	0			24
							36	4	691	9							
06	4860	X	3897	-0-	-963	-0-	357	1	3141	2	Y	354	356	0			22
							10	4	389	9							
07	8029	X	745	-0-	-7284	-0-	160	1	532	2	Y	46	58	0			10
							2	4	51	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
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	235	1	7296	2	Y	378	375	0			9
							79	4	416	9							
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	259	1	6932	2	Y	346	344	0			11
							381	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	243	1	5488	2	Y	278	277	0			12
							306	9									
05	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	258	1	3511	2	Y	186	191	0			7
							19	4	205	9							
06	3990	X	2790	-0-	-1200	-0-	228	1	2388	2	Y	152	149	0			10
							7	4	167	9							
07	8587	X	1247	-0-	-7340	-0-	246	1	947	2	Y	45	45	0			10
							4	4	50	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
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	357	1	2406	2	Y	900	889	0			29
							9	4	990	9							
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	398	1	2453	2	Y	821	824	0			26
							1	4	903	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	394	1	3005	2	Y	770	767	0			29
							847	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	358	1	3046	2	Y	840	837	0			32
							5	4	924	9							
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	338	1	3003	2	Y	808	824	0			16
							889	9									
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	367	1	3632	2	Y	1013	1005	0			24
							1114	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
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	22	1	9953	2	Y	304	300	1			81
							1	4	334	9							
03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	24	1	10331	2	Y	272	277	1			76
							299	9									
04	10200	X	8912	-0-	-1288	-0-	17	1	8656	2	Y	217	237	1			56
							239	9									
05	10540	X	10423	-0-	-117	-0-	22	1	10132	2	Y	244	264	1			36
							1	4	268	9							
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	24	1	10185	2	Y	263	242	1			57
							37	4	289	9							
07	11036	X	10949	-0-	-87	-0-	24	1	10591	2	Y	265	276	1			46
							42	4	292	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
02	6815	X	1891	-0-	-4924	-0-	4	1	1832	2	Y	50	58	1			13
							55	9									
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	2	Y	37	40	1			10
							41	9									
04	3000	X	1544	-0-	-1456	-0-	3	1	1504	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
05	3100	X	1854	-0-	-1246	-0-	4	1	1807	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
06	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	5	1	2108	2	Y	49	44	1			11
							8	4	54	9							
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	46	49	1			8
							8	4	51	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
02	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	21	1	9744	2	Y	242	249	1			65
							1	4	266	9							
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	26	1	11073	2	Y	236	235	1			66
							260	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	20	1	10542	2	Y	214	225	1			55
							235	9									
05	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11196	2	Y	219	242	1			32
							1	4	241	9							
06	10200	X	9494	-0-	-706	-0-	22	1	9226	2	Y	194	184	1			42
							33	4	213	9							
07	11346	X	10336	-0-	-1010	-0-	23	1	10047	2	Y	205	211	1			36
							40	4	226	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
02	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	27	1	12116	2	Y	293	279	1			78
							1	4	322	9							
03	13795	X	13160	-0-	-635	-0-	30	1	12835	2	Y	268	271	1			75
							295	9									
04	13200	X	10716	-0-	-2484	-0-	20	1	10467	2	Y	208	229	1			54
							229	9									
05	13485	X	4378	-0-	-9107	-0-	9	1	4280	2	Y	81	123	1			12
							89	9									
06	12900	X	4242	-0-	-8658	-0-	10	1	4125	2	Y	84	78	1			18
							15	4	92	9							
07	13330	X	5086	-0-	-8244	-0-	11	1	4947	2	Y	98	99	1			17
							20	4	108	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
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	16	1	3466	2	Y	297	290	0			24
							97	4	327	9							
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	2	Y	315	319	0			20
							5	4	347	9							
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	17	1	3997	2	Y	290	278	0			32
							7	4	319	9							
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	20	1	4750	2	Y	339	335	0			36
							39	4	373	9							
06	3570	X	509	-0-	-3061	-0-	3	1	472	2	Y	31	59	0			8
							34	9									
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
02	5945	X	4767	-0-	-1178	-0-	20	1	4328	2	Y	270	267	0			22
							122	4	297	9							
03	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	20	1	4701	2	Y	292	296	0			18
							6	4	321	9							
04	6150	X	4573	-0-	-1577	-0-	18	1	4297	2	Y	228	221	0			25
							7	4	251	9							
05	6045	X	4400	-0-	-1645	-0-	18	1	4113	2	Y	214	216	0			23
							34	4	235	9							
06	5640	X	1050	-0-	-4590	-0-	6	1	996	2	Y	43	55	0			11
							1	4	47	9							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
02	3654	X	3366	-0-	-288	-0-	14	1	3004	2	Y	240	234	0			19
							84	4	264	9							
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	14	1	3272	2	Y	260	263	0			16
							4	4	286	9							
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	16	1	3792	2	Y	256	244	0			28
							6	4	282	9							
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	Y	241	244	0			25
							30	4	265	9							
06	3480	X	1876	-0-	-1604	-0-	10	1	1746	2	Y	108	106	0			27
							1	4	119	9							
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

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
02	2465	N	2361	-0-	-104	-0-	203	1	1816	2	Y	293	291	0			7
							20	4	322	9							
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	286	1	1969	2	Y	305	303	0			9
							336	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	307	1	2031	2	Y	321	316	0			14
							353	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	302	1	1883	2	Y	310	312	0			12
							10	4	341	9							
06	2520	N	1351	-0-	-1169	-0-	232	1	917	2	Y	181	182	0			11
							3	4	199	9							
07	2790	X	294	-0-	-2496	-0-	25	1	229	2	Y	35	38	0			8
							1	4	39	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
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	Y	684	679	0			16
							59	4	752	9							
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	648	644	0			20
							713	9									
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	346	1	5345	2	Y	654	646	0			28
							719	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	358	1	5375	2	Y	687	688	0			27
							29	4	756	9							
06	4620	X	2985	-0-	-1635	-0-	265	1	2321	2	Y	356	360	0			23
							7	4	392	9							
07	7006	X	2305	-0-	-4701	-0-	189	1	1871	2	Y	216	191	0			48
							7	4	238	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
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3486	2	Y	258	258	0			6
							38	4	284	9							
03	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	315	1	3522	2	Y	251	249	0			8
							276	9									
04	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	320	1	2813	2	Y	203	202	0			9
							223	9									
05	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	312	1	2892	2	Y	218	219	0			8
							16	4	240	9							
06	4050	X	2171	-0-	-1879	-0-	274	1	1720	2	Y	156	154	0			10
							5	4	172	9							
07	4309	X	908	-0-	-3401	-0-	191	1	664	2	Y	45	45	0			10
							3	4	50	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
02	2349	X	2063	-0-	-286	-0-	206	1	1568	2	Y	247	246	0			6
							17	4	272	9							
03	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	293	1	1589	2	Y	241	240	0			7
							265	9									
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	316	1	1826	2	Y	282	277	0			12
							310	9									
05	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	296	1	1564	2	Y	253	255	0			10
							8	4	278	9							
06	2400	X	1348	-0-	-1052	-0-	249	1	903	2	Y	175	174	0			11
							3	4	193	9							
07	2542	X	838	-0-	-1704	-0-	201	1	547	2	Y	80	73	0			18
							2	4	88	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
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	12	1	2471	2	Y	265	259	0			21
							69	4	292	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	13	1	3024	2	Y	324	325	0			20
							4	4	356	9							
04	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	9	1	2231	2	Y	203	201	0			22
							4	4	223	9							
05	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	11	1	2507	2	Y	225	223	0			24
							21	4	248	9							
06	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	15	1	2529	2	Y	209	181	0			52
							2	4	230	9							
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

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
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	13	1	2707	2	Y	215	212	0			17
							76	4	237	9							
03	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	13	1	3068	2	Y	244	246	0			15
							4	4	268	9							
04	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	11	1	2532	2	Y	171	167	0			19
							4	4	188	9							
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	17	1	3877	2	Y	257	249	0			27
							32	4	283	9							
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	23	1	3868	2	Y	238	206	0			59
							3	4	262	9							
07	3348	X	2208	-0-	-1140	-0-	35	1	2049	2	Y	113	144	0			28
							124	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
02	2726	X	2508	-0-	-218	-0-	10	1	2191	2	Y	223	219	0			18
							62	4	245	9							
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	11	1	2610	2	Y	265	266	0			17
							4	4	292	9							
04	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	9	1	2271	2	Y	195	191	0			21
							4	4	215	9							
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2820	N	48	-0-	-2772	-0-	44	2	4	9	Y	4	3	0			1
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	20	1	4196	2	Y	343	335	0			28
							118	4	377	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	20	1	4661	2	Y	379	383	0			24
							6	4	417	9							
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	23	1	5579	2	Y	385	367	0			42
							9	4	424	9							
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	20	1	4567	2	Y	311	320	0			33
							37	4	342	9							
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	26	1	4335	2	Y	273	238	0			68
							4	4	300	9							
07	6231	X	4385	-0-	-1846	-0-	69	1	4062	2	Y	231	241	0			58
							254	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
02	4698	X	4593	-0-	-105	-0-	19	1	4142	2	Y	287	279	0			23
							116	4	316	9							
03	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	17	1	4038	2	Y	281	286	0			18
							5	4	309	9							
04	4860	X	1096	-0-	-3764	-0-	4	1	1024	2	Y	60	71	0			7
							2	4	66	9							
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	25	1	5786	2	Y	334	306	0			35
							47	4	367	9							
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	27	1	4626	2	Y	249	222	0			62
							4	4	274	9							
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	78	1	4608	2	Y	223	229	0			56
							245	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
02	6380	X	6350	-0-	-30	-0-	26	1	5632	2	Y	485	476	0			39
							158	4	534	9							
03	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	26	1	6185	2	Y	531	537	0			33
							8	4	584	9							
04	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	25	1	6036	2	Y	440	425	0			48
							10	4	484	9							
05	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	26	1	6026	2	Y	432	435	0			45
							49	4	475	9							
06	6660	X	6217	-0-	-443	-0-	34	1	5756	2	Y	384	333	0			96
							5	4	422	9							
07	6541	X	5853	-0-	-688	-0-	91	1	5406	2	Y	323	338	0			81
							1	4	355	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
02	4756	X	4626	-0-	-130	-0-	20	1	4183	2	Y	277	272	0			22
							118	4	305	9							
03	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	20	1	4642	2	Y	307	310	0			19
							6	4	338	9							
04	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	19	1	4538	2	Y	255	246	0			28
							8	4	281	9							
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	20	1	4634	2	Y	255	256	0			27
							38	4	281	9							
06	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	26	1	4370	2	Y	224	195	0			56
							4	4	246	9							
07	5022	X	4180	-0-	-842	-0-	66	1	3916	2	Y	180	191	0			45
							198	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
02	17748	X	17671	-0-	-77	-0-	2	1	17284	2	Y	349	350	1			12
							1	4	384	9							
03	18972	X	17275	-0-	-1697	-0-	4	1	16880	2	Y	355	348	1			19
							391	9									
04	18360	X	15746	-0-	-2614	-0-	3	1	15393	2	Y	317	315	1			21
							1	4	349	9							
05	18972	X	15395	-0-	-3577	-0-	23	1	15022	2	Y	283	298	1			6
							39	4	311	9							
06	18360	X	12199	-0-	-6161	-0-	5	1	11918	2	Y	250	246	1			10
							1	4	275	9							
07	18879	X	16315	-0-	-2564	-0-	3	1	15923	2	Y	327	321	1			16
							29	4	360	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
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	257	1	2431	2	Y	577	573	0			6
							635	9									
03	2511	X	2422	-0-	-89	-0-	188	1	1827	2	Y	370	371	0			5
							407	9									
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	157	1	4436	2	Y	629	623	0			11
							692	9									
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	52	1	7755	2	Y	649	636	0	5	1	19
							714	9									
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	7419	2	976	9	Y	887	888	0			18
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	8176	2	1084	9	Y	985	987	0			16

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
02	1102	N	341	-0-	-761	-0-	217	1	102	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	196	1	688	2	Y	117	115	0			2
							129	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	230	1	1215	2	Y	144	143	0			3
							158	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	86	1	2429	2	Y	170	167	0	1	1	5
							187	9									
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2235	2	246	9	Y	224	224	0			5
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2219	2	246	9	Y	224	225	0			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1119	-0-	-492	-0-	175	1	711	2	Y	212	213	0			2
							233	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	174	1	987	2	Y	251	250	0			3
							276	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	Y	171	171	0			3
							188	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	Y	217	212	0	2	1	6
							239	9									
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2546	2	422	9	Y	384	382	0			8
07	3100	N	3239	-0-	139	139	2776	2	463	9	Y	421	422	0			7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	15	1	3193	2	Y	247	243	0			20
							90	4	272	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3489	2	Y	269	272	0			17
							5	4	296	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	14	1	3397	2	Y	222	215	0			24
							6	4	244	9							
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	2	Y	230	230	0			24
							29	4	253	9							
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	19	1	3235	2	Y	193	169	0			48
							3	4	212	9							
07	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	52	1	3084	2	Y	165	172	0			41
							182	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

02	9831	X	8041	-0-	-1790	-0-	132	1	7421	2	Y	444	433	0			92
							488	9									
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	96	1	8135	2	Y	457	485	0			64
							503	9									
04	8640	X	8431	-0-	-209	-0-	94	1	7886	2	Y	410	394	0			80
							451	9									
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	108	1	8788	2	Y	459	474	0			65
							505	9									
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	101	1	8596	2	Y	434	396	0			103
							477	9									
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	113	1	8800	2	Y	496	485	0			114
							546	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	8265	X	6909	-0-	-1356	-0-	56	1	6090	2	Y	459	453	0			103
							258	4	505	9							
03	8835	X	7438	-0-	-1397	-0-	64	1	6879	2	Y	433	443	0			93
							19	4	476	9							
04	8550	X	8032	-0-	-518	-0-	60	1	7406	2	Y	459	469	0			83
							61	4	505	9							
05	8122	X	2145	-0-	-5977	-0-	18	1	1999	2	Y	115	175	0			23
							1	4	127	9							
06	7200	X	13	-0-	-7187	-0-	12	2	1	9	Y	1	24	0			-0-
07	8308	X	3	-0-	-8305	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	20	1	4333	2	Y	293	287	0			24
							122	4	322	9							
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	20	1	4797	2	Y	322	326	0			20
							6	4	354	9							
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	20	1	4858	2	Y	277	267	0			30
							8	4	305	9							
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	20	1	4576	2	Y	257	260	0			27
							38	4	283	9							
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	27	1	4538	2	Y	237	205	0			59
							4	4	261	9							
07	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	78	1	4643	2	Y	217	222	0			54
							1	4	239	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

02	1044	N	501	-0-	-543	-0-	221	1	228	2	Y	47	67	0			7
							52	9									
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	246	1	353	2	Y	94	80	0	6	1	15
							103	9									
04	990	N	580	-0-	-410	-0-	172	1	342	2	Y	60	64	1			11
							66	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	401	2	Y	69	17	0	54	1	9
							76	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	92	1	482	2	Y	125	114	0			20
							1	4	138	9							
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	402	2	Y	65	76	0			9
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	1	1	15152	2	Y	323	312	1			11
							1	4	355	9							
03	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	5	1	23949	2	Y	603	582	1			32
							1	4	663	9							
04	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	3	1	19074	2	Y	496	495	1			33
							1	4	546	9							
05	16585	X	9784	-0-	-6801	-0-	15	1	9495	2	Y	226	254	1			5
							25	4	249	9							
06	19590	X	13708	-0-	-5882	-0-	6	1	13314	2	Y	352	343	1			14
							1	4	387	9							
07	24614	X	21733	-0-	-2881	-0-	5	1	21088	2	Y	547	534	1			27
							38	4	602	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	71	1	7703	2	Y	575	571	0			129
							326	4	633	9							
03	6727	X	6664	-0-	-63	-0-	57	1	6166	2	Y	385	431	0			83
							17	4	424	9							
04	6510	X	2221	-0-	-4289	-0-	17	1	2048	2	Y	126	186	0			23
							17	4	139	9							
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	82	1	9279	2	Y	530	446	0			107
							2	4	583	9							
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	236	1	11478	2	Y	516	486	0			137
							568	9									
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	296	1	12413	2	Y	656	654	0			139
							3	4	722	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
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-

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
02	5133	X	4858	-0-	-275	-0-	40	1	4355	2	Y	254	247	0			57
							184	4	279	9							
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	55	1	5938	2	Y	289	284	0			62
							17	4	318	9							
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	70	1	8644	2	Y	414	401	0			75
							72	4	455	9							
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	59	1	6695	2	Y	298	313	0			60
							2	4	328	9							
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	153	1	7447	2	Y	261	252	0			69
							287	9									
07	9548	X	5400	-0-	-4148	-0-	120	1	5050	2	Y	208	233	0			44
							1	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

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
02	2900	N	2998	-0-		98	98	110	1	2383	2	Y	459	425	0			95
								505	9									
03	3100	N	3205	-0-		105	203	65	1	2617	2	Y	475	503	0			67
								523	9									
04	2514	N	2311	-0-		-203	-0-	63	1	1898	2	Y	318	323	0			62
								350	9									
05	2133	X	2133	-0-		-0-	-0-	75	1	1736	2	Y	293	313	0			42
								322	9									
06	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-	65	1	1732	2	Y	282	257	0			67
								310	9									
07	3193	X	2257	-0-		-936	-0-	66	1	1826	2	Y	332	323	0			76
								365	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

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
02	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	236	212	0			49
								260	9									
03	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	57	1	1797	2	Y	225	242	0			32
								248	9									
04	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	65	1	2184	2	Y	252	235	0			49
								277	9									
05	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	79	1	1975	2	Y	230	246	0			33
								253	9									
06	2040	N	1974	-0-		-66	-0-	65	1	1700	2	Y	190	178	0			45
								209	9									
07	2604	X	2419	-0-		-185	-0-	69	1	2065	2	Y	259	245	0			59
								285	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

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
02	8125	X	8125	-0-		-0-	-0-	353	1	6553	2	Y	902	933	0			26
								227	4	992	9							
03	7605	X	7605	-0-		-0-	-0-	335	1	6155	2	Y	867	865	0			28
								161	4	954	9							
04	6982	X	6982	-0-		-0-	-0-	302	1	5836	2	Y	751	743	0			36
								18	4	826	9							
05	7023	X	7023	-0-		-0-	-0-	316	1	5843	2	Y	762	769	0			29
								26	4	838	9							
06	6893	X	6893	-0-		-0-	-0-	315	1	5747	2	Y	748	752	0			25
								8	4	823	9							
07	8680	X	6788	-0-		-1892	-0-	329	1	5607	2	Y	772	749	0			48
								3	4	849	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2067	-0-		-79	-0-	9	1	1824	2	Y	166	165	0			13
								51	4	183	9							
03	2449	N	2134	-0-		-315	-0-	8	1	1929	2	Y	176	178	0			11
								3	4	194	9							
04	2917	N	2917	-0-		-0-	-0-	11	1	2674	2	Y	207	195	0			23
								4	4	228	9							
05	2201	N	2133	-0-		-68	-0-	8	1	1946	2	Y	148	155	0			16
								16	4	163	9							
06	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	12	1	2015	2	Y	142	122	0			36
								2	4	156	9							
07	3007	X	587	-0-		-2420	-0-	9	1	541	2	Y	34	61	0			9
								37	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	6330	-0-		-1268	-0-	235	1	5607	2	Y	431	447	0			110
								14	4	474	9							
03	7564	X	6484	-0-		-1080	-0-	275	1	5649	2	Y	505	498	0			117
								4	4	556	9							
04	7320	X	5451	-0-		-1869	-0-	293	1	4692	2	Y	417	435	0			99
								7	4	459	9							
05	7564	X	5529	-0-		-2035	-0-	289	1	4798	2	Y	388	422	0			65
								15	4	427	9							
06	7371	X	7371	-0-		-0-	-0-	286	1	6476	2	Y	552	477	0			140
								2	4	607	9							
07	6913	X	6680	-0-		-233	-0-	267	1	5878	2	Y	486	518	0			108
								535	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7076	X	4814	-0-		-2262	-0-	156	1	4087	2	Y	510	515	0			130
								10	4	561	9							
03	6324	X	5166	-0-		-1158	-0-	136	1	4336	2	Y	628	612	0			146
								3	4	691	9							
04	6030	X	5162	-0-		-868	-0-	79	1	4383	2	Y	630	626	0			150
								7	4	693	9							
05	6014	X	5604	-0-		-410	-0-	85	1	4811	2	Y	630	674	0			106
								15	4	693	9							
06	5280	X	5243	-0-		-37	-0-	80	1	4481	2	Y	618	568	0			156
								2	4	680	9							
07	6293	X	5251	-0-		-1042	-0-	72	1	4513	2	Y	605	627	0			134
								666	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6519	X	6519	-0-		-0-	-0-	383	1	5460	2	Y	602	532	0			154
								14	4	662	9							
03	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-	363	1	4972	2	Y	637	643	0			148
								3	4	701	9							
04	5792	X	5792	-0-		-0-	-0-	343	1	4773	2	Y	607	611	0			144
								8	4	668	9							
05	5828	X	5665	-0-		-163	-0-	335	1	4713	2	Y	547	599	0			92
								15	4	602	9							
06	6020	X	6020	-0-		-0-	-0-	367	1	4982	2	Y	608	546	0			154
								2	4	669	9							
07	7099	X	6041	-0-		-1058	-0-	384	1	5004	2	Y	594	616	0			132
								653	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 #: 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
02	5133	X	4532	-0-	-601	-0-	113	1	4049	2	Y	327	337	0			84
							10	4	360	9							
03	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	121	1	3235	2	Y	302	316	0			70
							2	4	332	9							
04	4350	X	3444	-0-	-906	-0-	97	1	3032	2	Y	282	285	0			67
							5	4	310	9							
05	4929	X	3136	-0-	-1793	-0-	91	1	2777	2	Y	235	263	0			39
							9	4	259	9							
06	4770	X	3026	-0-	-1744	-0-	100	1	2663	2	Y	238	217	0			60
							1	4	262	9							
07	4929	X	3081	-0-	-1848	-0-	101	1	2720	2	Y	236	244	0			52
							260	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
02	4437	X	3780	-0-	-657	-0-	79	1	3387	2	Y	277	290	0			71
							9	4	305	9							
03	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	187	1	3930	2	Y	373	357	0			87
							3	4	410	9							
04	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	153	1	3698	2	Y	349	353	0			83
							6	4	384	9							
05	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	157	1	4166	2	Y	358	381	0			60
							13	4	394	9							
06	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	165	1	3896	2	Y	353	324	0			89
							1	4	388	9							
07	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	166	1	3950	2	Y	347	359	0			77
							382	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
02	7105	X	6396	-0-	-709	-0-	110	1	5424	2	Y	771	704	0			197
							14	4	848	9							
03	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	87	1	4604	2	Y	760	780	0			177
							3	4	836	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	77	1	4571	2	Y	748	747	0			178
							7	4	823	9							
05	6975	X	6136	-0-	-839	-0-	89	1	5180	2	Y	774	822	0			130
							16	4	851	9							
06	6750	X	5631	-0-	-1119	-0-	85	1	4727	2	Y	743	685	0			188
							2	4	817	9							
07	6975	X	5694	-0-	-1281	-0-	76	1	4809	2	Y	735	760	0			163
							809	9									

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
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	54	1	6307	2	Y	301	303	0			26
							331	9									
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	32	1	6945	2	Y	299	298	0			27
							3	4	329	9							
*04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	25	1	6489	2	Y	268	256	0			39
							295	9									
*05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	23	1	6783	2	Y	279	292	0			26
							307	9									
06	6720	X	4026	-0-	-2694	-0-	14	1	3846	2	Y	151	162	0			15
							166	9									
07	7316	X	7269	-0-	-47	-0-	26	1	6953	2	Y	248	228	0			35
							17	4	273	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 #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

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
02	7018	X	6738	-0-	-280	-0-	97	1	6106	2	Y	471	521	0			76
							17	4	518	9							
03	7502	X	7450	-0-	-52	-0-	120	1	6749	2	Y	528	505	0			99
							581	9									
04	7260	X	7119	-0-	-141	-0-	94	1	6469	2	Y	480	442	0			137
							28	4	528	9							
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	83	1	6563	2	Y	401	419	0			119
							4	4	441	9							
06	7230	X	6755	-0-	-475	-0-	79	1	6237	2	Y	398	415	0			102
							1	4	438	9							
07	7440	X	6757	-0-	-683	-0-	85	1	6197	2	Y	425	353	0			174
							7	4	468	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

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
02	13746	X	13032	-0-	-714	-0-	1	1	12561	2	Y	426	428	1			14
							1	4	469	9							
03	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	3	1	14241	2	Y	505	492	1			27
							556	9									
04	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	2	1	13983	2	Y	484	479	1			32
							1	4	532	9							
05	14694	X	14333	-0-	-361	-0-	21	1	13795	2	Y	437	460	1			9
							36	4	481	9							
06	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	6	1	14494	2	Y	513	501	1			21
							1	4	564	9							
07	15004	X	14481	-0-	-523	-0-	3	1	13923	2	Y	482	479	1			24
							25	4	530	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

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
02	3451	X	2916	-0-	-535	-0-	195	1	1998	2	Y	655	654	0			26
							2	4	721	9							
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	197	1	1930	2	Y	625	630	0			21
							688	9									
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	160	1	1917	2	Y	621	632	0			10
							683	9									
05	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	207	1	1917	2	Y	575	562	0			23
							45	4	633	9							
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	161	1	2271	2	Y	609	616	0			16
							9	4	670	9							
07	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	309	1	2190	2	Y	337	344	0			9
							24	4	371	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

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
02	14123	X	12708	-0-	-1415	-0-	1	1	12409	2	Y	270	271	1			9
							1	4	297	9							
03	15438	X	13419	-0-	-2019	-0-	3	1	13088	2	Y	298	291	1			16
							328	9									
04	14940	X	12228	-0-	-2712	-0-	2	1	11933	2	Y	266	264	1			18
							293	9									
05	15438	X	8680	-0-	-6758	-0-	13	1	8456	2	Y	172	186	1			4
							22	4	189	9							
06	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	7	1	15035	2	Y	341	331	1			14
							1	4	375	9							
07	13578	X	10210	-0-	-3368	-0-	2	1	9947	2	Y	221	224	1			11
							18	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	16965	X	15694	-0-	-1271	-0-	2	1	15183	2	Y	462	465	1			16
							1	4	508	9							
03	18135	X	1014	-0-	-17121	-0-	980	2	34	9	Y	31	45	1			2
04	17550	X	5424	-0-	-12126	-0-	1	1	5244	2	Y	163	154	1			11
							179	9									
05	18135	X	2	-0-	-18133	-0-	2	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	17550	X	381	-0-	-17169	-0-	369	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	16771	X	4253	-0-	-12518	-0-	1	1	4104	2	Y	128	122	1			6
							7	4	141	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
02	15341	X	12848	-0-	-2493	-0-	1	1	12617	2	Y	208	209	1			7
							1	4	229	9							
03	16399	X	14960	-0-	-1439	-0-	3	1	14679	2	Y	253	246	1			14
							278	9									
04	15870	X	13324	-0-	-2546	-0-	2	1	13080	2	Y	220	219	1			15
							242	9									
05	14446	X	12678	-0-	-1768	-0-	19	1	12417	2	Y	191	202	1			4
							32	4	210	9							
06	14490	X	12740	-0-	-1750	-0-	6	1	12496	2	Y	215	210	1			9
							1	4	237	9							
07	14973	X	12309	-0-	-2664	-0-	3	1	12062	2	Y	202	201	1			10
							22	4	222	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
02	4002	X	3530	-0-	-472	-0-	29	1	3166	2	Y	183	187	0			41
							134	4	201	9							
03	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	33	1	3576	2	Y	173	177	0			37
							10	4	190	9							
04	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	28	1	3448	2	Y	164	171	0			30
							29	4	180	9							
05	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	34	1	3859	2	Y	170	166	0			34
							1	4	187	9							
06	4080	X	1848	-0-	-2232	-0-	36	1	1745	2	Y	61	79	0			16
							67	9									
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	95	1	3990	2	Y	164	145	0			35
							1	4	180	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4344	-0-		-209	-0-	35	1	3833	2	Y	285	286	0			64
								162	4	314	9							
03	4867	X	4136	-0-		-731	-0-	35	1	3828	2	Y	238	251	0			51
								11	4	262	9							
04	4710	X	4216	-0-		-494	-0-	31	1	3891	2	Y	238	246	0			43
								32	4	262	9							
05	4867	X	4091	-0-		-776	-0-	34	1	3816	2	Y	218	217	0			44
								1	4	240	9							
06	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	108	1	5239	2	Y	234	216	0			62
								257	9									
07	5279	X	5279	-0-		-0-	-0-	116	1	4879	2	Y	257	265	0			54
								1	4	283	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	51	1	4768	2	Y	738	725	0			69
								4	4	812	9							
03	5425	X	5096	-0-		-329	-0-	51	1	4202	2	Y	759	775	0			53
								8	4	835	9							
04	5250	X	4685	-0-		-565	-0-	54	1	3795	2	Y	739	703	0			89
								23	4	813	9							
05	6014	X	5082	-0-		-932	-0-	60	1	4213	2	Y	725	743	0			71
								11	4	798	9							
06	5820	X	5390	-0-		-430	-0-	78	1	4440	2	Y	792	735	0			128
								1	4	871	9							
07	6014	X	5482	-0-		-532	-0-	61	1	4433	2	Y	852	856	0			124
								51	4	937	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2478	-0-		-451	-0-	271	1	1634	2	Y	469	491	0			14
								57	4	516	9							
03	3131	X	2311	-0-		-820	-0-	275	1	1510	2	Y	443	443	0			14
								39	4	487	9							
04	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	217	1	2308	2	Y	619	603	0			30
								7	4	681	9							
05	2790	X	2662	-0-		-128	-0-	165	1	1916	2	Y	520	531	0			19
								9	4	572	9							
06	2700	X	2337	-0-		-363	-0-	228	1	1622	2	Y	441	445	0			15
								2	4	485	9							
07	3317	X	2237	-0-		-1080	-0-	276	1	1489	2	Y	428	416	0			27
								1	4	471	9							

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
02	4205	X	3869	-0-		-336	-0-	35	1	3319	2	Y	465	460	0			44
								3	4	512	9							
03	4495	X	3541	-0-		-954	-0-	36	1	2967	2	Y	484	494	0			34
								6	4	532	9							
04	4350	X	3288	-0-		-1062	-0-	39	1	2708	2	Y	477	453	0			58
								16	4	525	9							
05	4247	X	3556	-0-		-691	-0-	43	1	2992	2	Y	466	478	0			46
								8	4	513	9							
06	3990	X	3384	-0-		-606	-0-	50	1	2831	2	Y	456	428	0			74
								1	4	502	9							
07	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-	45	1	3256	2	Y	565	557	0			82
								37	4	622	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 #: 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
02	2697	X	2630	-0-		-67	-0-	21 96	1 4	2259 254	2 9	Y	231	228	0			52
03	2928	N	2928	-0-		-0-	-0-	25 7	1 4	2647 249	2 9	Y	226	229	0			49
04	2899	N	2899	-0-		-0-	-0-	21 22	1 4	2615 241	2 9	Y	219	228	0			40
05	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	23 1	1 4	2646 228	2 9	Y	207	205	0			42
06	2820	N	1004	-0-		-1816	-0-	19 62	1 9	923	2	Y	56	83	0			15
07	3007	X	2554	-0-		-453	-0-	55 1	1 4	2314 184	2 9	Y	167	147	0			35

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
02	7656	X	6766	-0-		-890	-0-	123 432	1 9	6211	2	Y	393	387	0			81
03	8091	X	7646	-0-		-445	-0-	88 466	1 9	7092	2	Y	424	445	0			60
04	7830	X	6708	-0-		-1122	-0-	81 378	1 9	6249	2	Y	344	337	0			67
05	8091	X	7229	-0-		-862	-0-	93 410	1 9	6726	2	Y	373	387	0			53
06	7530	X	6585	-0-		-945	-0-	82 362	1 9	6141	2	Y	329	304	0			78
07	7657	X	7018	-0-		-639	-0-	92 428	1 9	6498	2	Y	389	378	0			89

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
02	5733	X	5733	-0-		-0-	-0-	81 14	1 4	5135 503	2 9	Y	457	464	0			74
03	6120	X	6120	-0-		-0-	-0-	98 545	1 9	5477	2	Y	495	476	0			93
04	5774	X	5774	-0-		-0-	-0-	75 22	1 4	5189 488	2 9	Y	444	410	0			127
05	5681	X	5681	-0-		-0-	-0-	66 3	1 4	5208 404	2 9	Y	367	385	0			109
06	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	51 1	1 4	4034 328	2 9	Y	298	330	0			77
07	6138	X	5	-0-		-6133	-0-	5	2			Y	-0-	77	0			-0-

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	102 739	1 9	4691	2	Y	672	619	0			139
03	5859	X	5202	-0-		-657	-0-	65 661	1 9	4476	2	Y	601	655	0			85
04	5670	X	3645	-0-		-2025	-0-	55 430	1 9	3160	2	Y	391	400	0			76
05	5859	X	5626	-0-		-233	-0-	78 671	1 9	4877	2	Y	610	599	0			87
06	5670	X	5206	-0-		-464	-0-	70 602	1 9	4534	2	Y	547	504	0			130
07	5921	X	4966	-0-		-955	-0-	72 630	1 9	4264	2	Y	573	572	0			131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	2	1	17824	2	Y	360	362	1			12
							1	4	396	9							
03	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	4	1	16718	2	Y	352	345	1			19
							387	9									
04	15720	X	15261	-0-	-459	-0-	3	1	14919	2	Y	307	306	1			20
							1	4	338	9							
05	16244	X	15484	-0-	-760	-0-	23	1	15108	2	Y	285	299	1			6
							39	4	314	9							
06	15720	X	15399	-0-	-321	-0-	7	1	15043	2	Y	316	309	1			13
							1	4	348	9							
07	19468	X	15945	-0-	-3523	-0-	3	1	15562	2	Y	320	317	1			16
							28	4	352	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 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
02	3799	X	647	-0-	-3152	-0-	80	1	504	2	Y	57	48	0			12
							63	9									
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	56	1	2317	2	Y	245	222	0			35
							270	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	86	1	5922	2	Y	578	501	0			112
							636	9									
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	79	1	3554	2	Y	351	413	0			50
							386	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	2	Y	289	270	0			69
							318	9									
07	6851	X	3725	-0-	-3126	-0-	72	1	3272	2	Y	346	336	0			79
							381	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7395	X	7132	-0-	-263	-0-	108	1	6471	2	Y	503	485	0			104
							553	9									
03	8432	X	5903	-0-	-2529	-0-	70	1	5397	2	Y	396	444	0			56
							436	9									
04	8160	X	5332	-0-	-2828	-0-	65	1	4901	2	Y	333	324	0			65
							366	9									
05	8432	X	5775	-0-	-2657	-0-	76	1	5301	2	Y	362	375	0			52
							398	9									
06	7890	X	5644	-0-	-2246	-0-	75	1	5193	2	Y	342	313	0			81
							376	9									
07	7626	X	5727	-0-	-1899	-0-	85	1	5218	2	Y	385	378	0			88
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	93	1	140	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	46	1	246	2	Y	38	38	0			5
							42	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	Y	43	40	0			8
							47	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	42	39	0			10
							46	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	53	1	281	2	Y	44	44	0			10
							48	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	281	1	2684	2	Y	93	101	0			3
							93	4	102	9							
03	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	367	1	888	2	Y	31	33	0			1
							23	4	34	9							
04	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	360	1	809	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
05	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	377	1	939	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	363	1	1185	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
07	3379	X	1720	-0-	-1659	-0-	387	1	1282	2	Y	45	43	0			3
							1	4	50	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	309	-0-	-416	-0-	252	1	49	2	Y	7	13	0			-0-
							8	9									
03	775	N	218	-0-	-557	-0-	216	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	185	1	168	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	91	1	95	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	372	N	58	-0-	-314	-0-	54	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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
02	10875	X	9590	-0-	-1285	-0-	72	1	9242	2	Y	209	198	1			35
							46	4	230	9							
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	76	1	11657	2	Y	245	253	1			27
							1	4	270	9							
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	78	1	11652	2	Y	220	200	1			47
							21	4	242	9							
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	75	1	11735	2	Y	211	232	1			26
							20	4	232	9							
06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	81	1	13040	2	Y	237	223	1			40
							30	4	261	9							
07	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	92	1	13098	2	Y	240	241	1			39
							11	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	6697	-0-	-2	-0-	40	1	6239	2	Y	379	386	0			45
							1	4	417	9							
03	7161	X	6843	-0-	-318	-0-	37	1	6400	2	Y	369	372	0			42
							406	9									
04	6930	X	6605	-0-	-325	-0-	29	1	6191	2	Y	350	339	0			53
							385	9									
05	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	26	1	6178	2	Y	319	339	0			33
							351	9									
06	6930	X	6551	-0-	-379	-0-	26	1	6151	2	Y	340	337	0			36
							374	9									
07	7161	X	6443	-0-	-718	-0-	24	1	6068	2	Y	319	323	0			32
							351	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	5727	-0-	-3263	-0-	1	1	5532	2	Y	176	170	1			6
							194	9									
03	8122	X	4866	-0-	-3256	-0-	1	1	4694	2	Y	155	153	1			8
							171	9									
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1846	-0-	-1054	125	182	1	1418	2	Y	224	226	0			2
							246	9									
03	3100	N	3625	-0-	525	650	177	1	3002	2	Y	405	402	0			5
							446	9									
04	3000	N	3376	-0-	376	1026	200	1	2877	2	Y	272	272	0			5
							299	9									
05	1423	N	397	-0-	-1026	-0-	66	1	331	9	Y	301	295	0	2	1	9
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	377	378	0			8
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	436	437	0			7

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12412	X	11656	-0-	-756	-0-	1	1	11238	2	Y	378	365	1			13
							1	4	416	9							
03	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	4	1	16728	2	Y	523	508	1			28
							575	9									
04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	2	1	10906	2	Y	312	319	1			21
							343	9									
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	20	1	13336	2	Y	349	362	1			8
							35	4	384	9							
06	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	6	1	13491	2	Y	393	385	1			16
							1	4	432	9							
07	17298	X	11133	-0-	-6165	-0-	2	1	10774	2	Y	307	308	1			15
							19	4	338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	1	1	10329	2	Y	360	361	1			12
							1	4	396	9							
03	6169	X	722	-0-	-5447	-0-	694	2	28	9	Y	25	36	1			1
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1	1	8684	2	Y	309	290	1			20
							340	9									
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	19	1	12584	2	Y	411	422	1			9
							33	4	452	9							
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	5	1	11867	2	Y	431	423	1			17
							1	4	474	9							
07	11470	X	1705	-0-	-9765	-0-	1637	2	3	4	Y	59	73	1			3
							65	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
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	154	1	628	2	Y	104	104	0			1
							114	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	174	1	882	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	219	1	968	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2015	2	Y	117	115	0	1	1	3
							129	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1682	2	155	9	Y	141	141	0			3
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2095	2	194	9	Y	176	176	0			3

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
02	17110	X	15433	-0-	-1677	-0-	1	1	14881	2	Y	500	502	1			17
							1	4	550	9							
03	18290	X	17165	-0-	-1125	-0-	4	1	16524	2	Y	579	565	1			31
							637	9									
04	17700	X	13367	-0-	-4333	-0-	2	1	12879	2	Y	442	444	1			29
							486	9									
05	17577	X	17348	-0-	-229	-0-	26	1	16700	2	Y	525	543	1			11
							44	4	578	9							
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	8	1	17563	2	Y	616	602	1			25
							1	4	678	9							
07	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	4	1	16811	2	Y	576	572	1			29
							30	4	634	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	271	1	2629	2	Y	194	202	0			6
							91	4	213	9							
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	296	1	2836	2	Y	213	212	0			7
							74	4	234	9							
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	278	1	2867	2	Y	198	195	0			10
							9	4	218	9							
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	294	1	3115	2	Y	217	219	0			8
							14	4	239	9							
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	285	1	2734	2	Y	190	192	0			6
							4	4	209	9							
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	301	1	2999	2	Y	222	214	0			14
							2	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	17	1	2633	2	Y	210	214	0			25
							231	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	2	Y	207	209	0			23
							228	9									
04	3060	X	2178	-0-	-882	-0-	10	1	2004	2	Y	149	150	0			22
							164	9									
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	9	1	2169	2	Y	148	155	0			15
							163	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	11	1	2609	2	Y	190	185	0			20
							209	9									
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	10	1	2401	2	Y	166	169	0			17
							183	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4071	-0-	-656	-0-	189	1	3471	2	Y	320	330	0			12
							59	4	352	9							
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	240	1	5328	2	Y	957	928	0			41
							1053	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	235	1	4215	2	Y	750	758	0			33
							93	4	825	9							
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	228	1	3690	2	Y	638	637	0			34
							102	4	702	9							
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	838	827	0			45
							14	4	922	9							
07	6634	X	6450	-0-	-184	-0-	316	1	5122	2	Y	898	887	0			56
							24	4	988	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	269	1	6218	2	Y	472	500	0			18
							105	4	519	9							
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	242	1	5099	2	Y	755	741	0			32
							831	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	247	1	5210	2	Y	764	763	0			33
							115	4	840	9							
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	254	1	5930	2	Y	846	835	0			44
							163	4	931	9							
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	217	1	5057	2	Y	689	696	0			37
							14	4	758	9							
07	7595	X	5582	-0-	-2013	-0-	223	1	4606	2	Y	665	661	0			41
							21	4	732	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	347	1	4089	2	Y	311	359	0			12
							69	4	342	9							
03	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	329	1	3814	2	Y	566	554	0			24
							623	9									
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	327	1	3515	2	Y	516	518	0			22
							78	4	568	9							
05	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	320	1	3774	2	Y	540	534	0			28
							104	4	594	9							
06	4860	X	4527	-0-	-333	-0-	296	1	3670	2	Y	501	502	0			27
							10	4	551	9							
07	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	310	1	3701	2	Y	536	530	0			33
							17	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3765	X	3765	-0-		-0-	-0-	217	1	3229	2	Y	241	287	0			9
								54	4	265	9							
03	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	249	1	2696	2	Y	393	385	0			17
								432	9									
04	2910	X	2516	-0-		-394	-0-	258	1	1912	2	Y	276	281	0			12
								42	4	304	9							
05	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	250	1	3463	2	Y	487	473	0			26
								95	4	536	9							
06	4540	X	4540	-0-		-0-	-0-	241	1	3738	2	Y	501	500	0			27
								10	4	551	9							
07	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	258	1	3856	2	Y	549	542	0			34
								18	4	604	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4200	-0-		-34	-0-	32	1	3727	2	Y	344	357	0			13
								63	4	378	9							
03	6731	X	6731	-0-		-0-	-0-	54	1	5574	2	Y	1003	973	0			43
								1103	9									
04	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	50	1	4347	2	Y	774	783	0			34
								96	4	851	9							
05	4495	X	4255	-0-		-240	-0-	40	1	3492	2	Y	570	574	0			30
								96	4	627	9							
06	4380	X	4368	-0-		-12	-0-	27	1	3663	2	Y	607	604	0			33
								10	4	668	9							
07	6727	X	3942	-0-		-2785	-0-	26	1	3270	2	Y	574	571	0			36
								15	4	631	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	5089	-0-		-1320	-0-	41	1	4738	2	Y	209	237	0			8
								80	4	230	9							
03	6851	X	4970	-0-		-1881	-0-	43	1	4502	2	Y	386	378	0			16
								425	9									
04	6840	X	4746	-0-		-2094	-0-	48	1	4211	2	Y	358	358	0			16
								93	4	394	9							
05	7068	X	6019	-0-		-1049	-0-	61	1	5347	2	Y	422	416	0			22
								147	4	464	9							
06	6840	X	5612	-0-		-1228	-0-	38	1	5116	2	Y	404	404	0			22
								14	4	444	9							
07	5820	X	5820	-0-		-0-	-0-	42	1	5270	2	Y	440	435	0			27
								24	4	484	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-	689	1	3603	2	Y	152	146	0			16
								167	9									
03	4557	X	4394	-0-		-163	-0-	634	1	3597	2	Y	148	140	0			24
								163	9									
04	4410	X	3702	-0-		-708	-0-	563	1	3023	2	Y	105	118	0			11
								116	9									
05	4557	X	3544	-0-		-1013	-0-	753	1	2691	2	Y	91	91	0			11
								100	9									
06	4410	X	3036	-0-		-1374	-0-	606	1	2354	2	Y	69	69	0			11
								76	9									
07	4774	X	2942	-0-		-1832	-0-	524	1	2311	2	Y	97	93	0			15
								107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	9016	-0-		-0-	-0-	71	1	8300	2	Y	459	507	0			17
								140	4	505	9							
03	7888	X	7888	-0-		-0-	-0-	68	1	6991	2	Y	754	739	0			32
								829	9									
04	6963	X	6963	-0-		-0-	-0-	68	1	6050	2	Y	646	650	0			28
								134	4	711	9							
05	7822	X	7822	-0-		-0-	-0-	78	1	6806	2	Y	683	675	0			36
								187	4	751	9							
06	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-	47	1	6300	2	Y	625	627	0			34
								17	4	688	9							
07	9641	X	6729	-0-		-2912	-0-	47	1	5964	2	Y	627	622	0			39
								28	4	690	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	2601	-0-		-1575	-0-	21	1	2456	2	Y	75	88	0			3
								41	4	83	9							
03	4464	X	4105	-0-		-359	-0-	37	1	3819	2	Y	226	219	0			10
								249	9									
04	4320	X	2879	-0-		-1441	-0-	31	1	2622	2	Y	153	156	0			7
								58	4	168	9							
05	4464	X	3789	-0-		-675	-0-	39	1	3449	2	Y	187	184	0			10
								95	4	206	9							
06	4320	X	3624	-0-		-696	-0-	25	1	3388	2	Y	184	184	0			10
								9	4	202	9							
07	4092	X	3814	-0-		-278	-0-	28	1	3544	2	Y	205	202	0			13
								16	4	226	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4908	-0-		-515	-0-	124	1	4525	2	Y	166	182	0			6
								76	4	183	9							
03	5704	X	4544	-0-		-1160	-0-	135	1	4087	2	Y	293	287	0			12
								322	9									
04	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	135	1	5179	2	Y	369	365	0			16
								115	4	406	9							
05	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	165	1	6295	2	Y	436	429	0			23
								173	4	480	9							
06	6262	X	6262	-0-		-0-	-0-	131	1	5701	2	Y	376	379	0			20
								16	4	414	9							
07	7941	X	7941	-0-		-0-	-0-	151	1	7201	2	Y	505	494	0			31
								33	4	556	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	7357	-0-		4457	11547	324	1	2495	2	Y	4087	4373	0			152
								42	4	4496	9							
03	13454	X	1907	-0-		-11547	-0-	388	1	1308	2	Y	192	336	0			8
								211	9									
04	1471	X	1471	-0-		-0-	-0-	323	1	962	2	Y	150	151	0			7
								21	4	165	9							
05	443	X	443	-0-		-0-	-0-	356	1	73	2	Y	11	17	0			1
								2	4	12	9							
06	1336	X	1336	-0-		-0-	-0-	369	1	834	2	Y	119	114	0			6
								2	4	131	9							
07	7874	X	502	-0-		-7372	-0-	375	1	107	2	Y	17	22	0			1
								1	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	4904	-0-	-635	-0-	174	1	4265	2	Y	423	428	0			5
							465	9									
03	5921	X	4442	-0-	-1479	-0-	119	1	3956	2	Y	334	334	0			5
							367	9									
04	5730	X	3333	-0-	-2397	-0-	129	1	3009	2	Y	177	179	0			3
							195	9									
05	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	59	1	5392	2	Y	188	184	0	2	1	5
							207	9									
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5293	2	290	9	Y	264	264	0			5
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4980	2	276	9	Y	251	252	0			4

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1711	-0-	-116	-0-	250	1	1306	2	Y	141	137	0			15
							155	9									
03	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	241	1	1368	2	Y	144	136	0			23
							158	9									
04	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	215	1	1154	2	Y	104	116	0			11
							114	9									
05	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	347	1	1239	2	Y	107	105	0			13
							118	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	376	1	1460	2	Y	110	105	0			18
							121	9									
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	315	1	1391	2	Y	149	144	0			23
							164	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	210	1	2211	2	Y	301	305	0			3
							331	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	180	1	2735	2	Y	318	317	0			4
							350	9									
04	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	195	1	1423	2	Y	116	118	0			2
							128	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	81	1	6129	2	Y	294	285	0	2	1	9
							323	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4867	2	367	9	Y	334	336	0			7
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	2551	2	194	9	Y	176	180	0			3

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
02	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	634	1	10830	2	Y	1114	1090	0			62
							138	4	1225	9							
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	231	1	4001	2	Y	309	358	0			13
							340	9									
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	70	1	1380	2	Y	92	100	0			5
							18	4	101	9							
05	4247	X	505	-0-	-3742	-0-	22	1	409	2	Y	61	63	0			3
							7	4	67	9							
06	4110	X	515	-0-	-3595	-0-	27	1	408	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
07	13702	X	194	-0-	-13508	-0-	11	1	154	2	Y	25	27	0			2
							1	4	28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	1885	X	831	-0-	-1054	-0-	35	1	598	2	Y	173	189	0			10
							8	4	190	9							
03	3596	X	1352	-0-	-2244	-0-	60	1	1043	2	Y	226	226	0			10
							249	9									
04	3480	X	1012	-0-	-2468	-0-	40	1	798	2	Y	148	151	0			7
							11	4	163	9							
05	3596	X	519	-0-	-3077	-0-	22	1	404	2	Y	78	81	0			4
							7	4	86	9							
06	3000	X	440	-0-	-2560	-0-	22	1	335	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
07	1364	X	920	-0-	-444	-0-	50	1	710	2	Y	143	138	0			9
							3	4	157	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
02	8961	X	-0-	-0-	-8961	-0-					Y	-0-					-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	526	1	9086	2	Y	1253	1200	0			53
							1378	9									
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	453	1	8979	2	Y	1068	1067	0			54
							119	4	1175	9							
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	585	1	10905	2	Y	1335	1315	0			74
							178	4	1469	9							
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	629	1	9501	2	Y	1353	1356	0			71
							14	4	1488	9							
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	9787	2	Y	1263	1252	0			82
							47	4	1389	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
02	6438	X	4599	-0-	-1839	-0-	227	1	3872	2	Y	410	404	0			23
							49	4	451	9							
03	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	338	1	5837	2	Y	465	468	0			20
							512	9									
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	252	1	4999	2	Y	341	344	0			17
							66	4	375	9							
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	278	1	5188	2	Y	365	362	0			20
							84	4	402	9							
06	6480	X	6032	-0-	-448	-0-	345	1	5210	2	Y	426	424	0			22
							8	4	469	9							
07	6696	X	5635	-0-	-1061	-0-	341	1	4873	2	Y	361	360	0			23
							24	4	397	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	271	1	3200	2	Y	364	371	0			11
							111	4	400	9							
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	270	1	3201	2	Y	372	371	0			12
							84	4	409	9							
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	245	1	2737	2	Y	291	289	0			14
							8	4	320	9							
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	258	1	2940	2	Y	317	319	0			12
							13	4	349	9							
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	257	1	2545	2	Y	274	277	0			9
							3	4	301	9							
07	4247	X	3176	-0-	-1071	-0-	270	1	2581	2	Y	294	285	0			18
							2	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	18	1	2782	2	Y	152	155	0			18
							1	4	167	9							
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	Y	145	147	0			16
							160	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	14	1	2998	2	Y	154	147	0			23
							169	9									
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	12	1	2931	2	Y	137	146	0			14
							151	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	13	1	2969	2	Y	149	147	0			16
							164	9									
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	11	1	2683	2	Y	127	130	0			13
							140	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	245	1	1281	2	Y	193	185	0			21
							212	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	270	1	1534	2	Y	223	208	0			36
							245	9									
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	225	1	1205	2	Y	150	170	0			16
							165	9									
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	301	1	1077	2	Y	128	129	0			15
							141	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	327	1	1270	2	Y	133	126	0			22
							146	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	379	1	1671	2	Y	248	231	0			39
							273	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	3538	-0-	-1508	-0-	211	1	3023	2	Y	276	281	0			3
							304	9									
03	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	263	1	4216	2	Y	328	327	0			4
							361	9									
04	5220	X	3713	-0-	-1507	-0-	201	1	3313	2	Y	181	182	0			3
							199	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	62	1	6456	2	Y	208	203	0	2	1	6
							229	9									
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5916	2	300	9	Y	273	273	0			6
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6217	2	317	9	Y	288	289	0			5

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
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	Y	385	369	0			16
							424	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	149	1	2965	2	Y	422	417	0			21
							39	4	464	9							
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	183	1	3412	2	Y	501	494	0			28
							56	4	551	9							
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	3369	2	Y	574	572	0			30
							5	4	631	9							
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	244	1	3494	2	Y	540	535	0			35
							17	4	594	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	494	1	8434	2	Y	696	697	0			39
							108	4	766	9							
03	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	407	1	7027	2	Y	435	456	0			18
							479	9									
04	8250	X	5993	-0-	-2257	-0-	269	1	5341	2	Y	284	288	0			14
							71	4	312	9							
05	8525	X	5067	-0-	-3458	-0-	241	1	4482	2	Y	246	246	0			14
							73	4	271	9							
06	8250	X	3915	-0-	-4335	-0-	228	1	3442	2	Y	218	221	0			11
							5	4	240	9							
07	10478	X	4042	-0-	-6436	-0-	248	1	3551	2	Y	205	203	0			13
							17	4	226	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
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	245	1	4180	2	Y	780	768	0			43
							53	4	858	9							
03	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	223	1	3845	2	Y	540	560	0			23
							594	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	251	1	4974	2	Y	599	592	0			30
							66	4	659	9							
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	304	1	5672	2	Y	703	694	0			39
							92	4	773	9							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	362	1	5468	2	Y	788	786	0			41
							8	4	867	9							
07	6138	X	5394	-0-	-744	-0-	310	1	4427	2	Y	578	582	0			37
							21	4	636	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
02	319	N	215	-0-	-104	-0-	8	1	139	2	Y	60	57	0			3
							2	4	66	9							
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	2	Y	394	380	0			17
							433	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	103	1	2037	2	Y	569	557	0			29
							27	4	626	9							
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	266	280	0			15
							15	4	293	9							
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	236	239	0			12
							1	4	260	9							
07	2883	X	973	-0-	-1910	-0-	48	1	691	2	Y	210	208	0			14
							3	4	231	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	184	1	3147	2	Y	835	830	0			47
							40	4	919	9							
03	5332	X	2762	-0-	-2570	-0-	125	1	2163	2	Y	431	460	0			18
							474	9									
04	5160	X	1174	-0-	-3986	-0-	47	1	938	2	Y	161	171	0			8
							12	4	177	9							
05	5332	X	400	-0-	-4932	-0-	17	1	316	2	Y	56	61	0			3
							5	4	62	9							
06	5130	X	285	-0-	-4845	-0-	15	1	220	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
07	4588	X	264	-0-	-4324	-0-	14	1	207	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	255	1	1333	2	Y	200	191	0			22
							220	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	254	1	1438	2	Y	209	197	0			34
							230	9									
04	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	228	1	1223	2	Y	152	170	0			16
							167	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	363	1	1296	2	Y	156	153	0			19
							172	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	379	1	1474	2	Y	153	147	0			25
							168	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1406	2	Y	210	202	0			33
							231	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2959	-0-	59	265	326	1	2278	2	Y	251	263	0			7
							79	4	276	9							
03	3512	X	3247	-0-	-265	-0-	344	1	2523	2	Y	285	283	0			9
							66	4	314	9							
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	275	1	2084	2	Y	215	214	0			10
							6	4	237	9							
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	347	1	1874	2	Y	196	199	0			7
							8	4	216	9							
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	350	1	1942	2	Y	204	204	0			7
							3	4	224	9							
07	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	352	1	1903	2	Y	210	204	0			13
							1	4	231	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	24	1	3773	2	Y	188	189	0			22
							1	4	207	9							
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	22	1	3795	2	Y	180	182	0			20
							198	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	2	Y	162	158	0			24
							178	9									
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	16	1	3773	2	Y	160	168	0			16
							176	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	16	1	3736	2	Y	170	168	0			18
							187	9									
07	4278	X	3174	-0-	-1104	-0-	12	1	3019	2	Y	130	135	0			13
							143	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3148	-0-	-477	-0-	18	1	2897	2	Y	211	223	0			25
							1	4	232	9							
03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	20	1	3395	2	Y	236	234	0			27
							260	9									
04	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	16	1	3384	2	Y	229	222	0			34
							252	9									
05	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	12	1	2773	2	Y	137	157	0			14
							151	9									
06	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	14	1	3323	2	Y	150	148	0			16
							165	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	14	1	3639	2	Y	156	156	0			16
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5010	-0-		-529		-0-	39	1	4534	2	Y	378	396	0			42
									21	4	416	9							
03	5932	X	5932	-0-		-0-		-0-	46	1	5370	2	Y	465	421	0			86
									4	4	512	9							
04	5730	X	5162	-0-		-568		-0-	36	1	4686	2	Y	390	422	0			54
									11	4	429	9							
05	5921	X	5373	-0-		-548		-0-	42	1	4903	2	Y	388	378	0			64
									1	4	427	9							
06	5730	X	5713	-0-		-17		-0-	58	1	5206	2	Y	407	374	0			97
									1	4	448	9							
07	5921	X	5380	-0-		-541		-0-	84	1	4905	2	Y	295	277	0			115
									66	4	325	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4158	X	4158	-0-		-0-		-0-	34	1	3922	2	Y	167	175	0			18
									18	4	184	9							
03	3990	X	3990	-0-		-0-		-0-	32	1	3770	2	Y	168	155	0			31
									3	4	185	9							
04	3800	X	3800	-0-		-0-		-0-	27	1	3597	2	Y	153	163	0			21
									8	4	168	9							
05	4013	X	4013	-0-		-0-		-0-	33	1	3809	2	Y	155	150	0			26
									171	9									
06	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-	40	1	3560	2	Y	142	134	0			34
									1	4	156	9							
07	4433	X	3818	-0-		-615		-0-	62	1	3587	2	Y	110	101	0			43
									48	4	121	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4211	-0-		-197		-0-	33	1	3750	2	Y	374	385	0			41
									17	4	411	9							
03	4712	X	4359	-0-		-353		-0-	33	1	3881	2	Y	402	369	0			74
									3	4	442	9							
04	4380	X	4172	-0-		-208		-0-	28	1	3728	2	Y	370	393	0			51
									9	4	407	9							
05	4526	X	4239	-0-		-287		-0-	33	1	3809	2	Y	361	352	0			60
									397	9									
06	4380	X	3286	-0-		-1094		-0-	33	1	2949	2	Y	275	269	0			66
									1	4	303	9							
07	4495	X	4278	-0-		-217		-0-	66	1	3855	2	Y	277	235	0			108
									52	4	305	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2553	-0-		-608		-0-	373	1	1952	2	Y	207	197	0			22
									228	9									
03	3946	X	3946	-0-		-0-		-0-	540	1	3061	2	Y	314	285	0			51
									345	9									
04	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	507	1	2720	2	Y	238	264	0			25
									262	9									
05	3597	X	3597	-0-		-0-		-0-	733	1	2620	2	Y	222	220	0			27
									244	9									
06	3420	X	3193	-0-		-227		-0-	614	1	2386	2	Y	175	173	0			29
									193	9									
07	3937	X	3552	-0-		-385		-0-	600	1	2647	2	Y	277	262	0			44
									305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	725	N	456	-0-	-269	-0-	61	1	317	2	Y	71	87	0			8
							78	9									
03	775	N	488	-0-	-287	-0-	61	1	344	2	Y	75	71	0			12
							83	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	108	1	582	2	Y	72	76	0			8
							79	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	165	1	590	2	Y	69	69	0			8
							76	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	178	1	691	2	Y	72	68	0			12
							79	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	144	1	636	2	Y	93	90	0			15
							102	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
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	852	1	4453	2	Y	414	395	0			45
							455	9									
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	817	1	4630	2	Y	415	393	0			67
							457	9									
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	775	1	4160	2	Y	321	354	0			34
							353	9									
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1187	1	4239	2	Y	314	310	0			38
							345	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1133	1	4402	2	Y	283	275	0			46
							311	9									
07	6169	X	5643	-0-	-526	-0-	963	1	4250	2	Y	391	376	0			61
							430	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
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	333	1	1743	2	Y	261	245	0			28
							287	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	333	1	1886	2	Y	273	257	0			44
							300	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	2	Y	207	229	0			22
							228	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	507	1	1812	2	Y	216	212	0			26
							238	9									
06	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	454	1	1762	2	Y	183	179	0			30
							201	9									
07	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	380	1	1676	2	Y	248	239	0			39
							273	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1232	-0-	-1871	-0-	341	1	702	2	Y	172	181	0			4
							189	9									
03	3317	X	2064	-0-	-1253	-0-	265	1	1342	2	Y	414	409	0			9
							2	4	455	9							
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	300	1	3507	2	Y	1070	1010	0	54	1	15
							5	4	1177	9							
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	276	1	4668	2	Y	1319	1321	0			13
							14	4	1451	9							
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	195	1	3298	2	Y	911	917	0			7
							1002	9									
07	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	210	1	3650	2	Y	922	921	0			8
							2	4	1014	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5504	X	5504	-0-		-0-	-0-	269	1	4338	2	Y	814	804	0			20
								2	4	895	9							
03	4949	X	4949	-0-		-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	871	872	0			19
								5	4	958	9							
04	4020	X	1872	-0-		-2148	-0-	292	1	1257	2	Y	292	292	0	15	1	4
								2	4	321	9							
05	4154	X	3606	-0-		-548	-0-	409	1	2578	2	Y	555	554	0			5
								8	4	611	9							
06	4020	X	3869	-0-		-151	-0-	363	1	2846	2	Y	600	600	0			5
								660	9									
07	5890	X	3731	-0-		-2159	-0-	350	1	2788	2	Y	538	538	0			5
								1	4	592	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4294	-0-		-288	-0-	312	1	3381	2	Y	544	534	0			51
								3	4	598	9							
03	4898	X	4334	-0-		-564	-0-	337	1	3308	2	Y	620	628	0			43
								7	4	682	9							
04	4800	X	4239	-0-		-561	-0-	328	1	3184	2	Y	644	609	0			78
								19	4	708	9							
05	4960	X	4446	-0-		-514	-0-	346	1	3419	2	Y	611	629	0			60
								9	4	672	9							
06	4800	X	4586	-0-		-214	-0-	360	1	3510	2	Y	650	605	0			105
								1	4	715	9							
07	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-	425	1	3896	2	Y	778	770	0			113
								45	4	856	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3156	-0-		-63	-0-	279	1	2623	2	Y	229	226	0			22
								2	4	252	9							
03	3441	X	2857	-0-		-584	-0-	305	1	2292	2	Y	232	238	0			16
								5	4	255	9							
04	3180	X	2641	-0-		-539	-0-	314	1	2065	2	Y	227	216	0			27
								12	4	250	9							
05	3379	X	2941	-0-		-438	-0-	331	1	2353	2	Y	228	233	0			22
								6	4	251	9							
06	3270	X	3029	-0-		-241	-0-	340	1	2421	2	Y	243	226	0			39
								1	4	267	9							
07	3379	X	2823	-0-		-556	-0-	399	1	2143	2	Y	233	238	0			34
								25	4	256	9							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	1761	-0-		-1284	-0-	16	1	1673	2	Y	63	56	0			30
								3	4	69	9							
03	3255	X	2469	-0-		-786	-0-	24	1	2371	2	Y	64	56	0			38
								4	4	70	9							
04	3150	X	2427	-0-		-723	-0-	24	1	2318	2	Y	74	8	0			104
								4	4	81	9							
05	3255	X	429	-0-		-2826	-0-	5	1	411	2	Y	11	104	0			11
								1	4	12	9							
06	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	33	1	3405	2	Y	105	34	0			82
								7	4	116	9							
07	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	35	1	2673	2	Y	79	114	0			47
								4	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 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
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	33	1	3447	2	Y	126	120	0			60
							7	4	139	9							
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	96	100	0			56
							6	4	106	9							
04	3600	X	3388	-0-	-212	-0-	33	1	3238	2	Y	102	12	0			146
							5	4	112	9							
05	3720	X	1191	-0-	-2529	-0-	14	1	1141	2	Y	31	147	0			30
							2	4	34	9							
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	118	56	0			92
							8	4	130	9							
07	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	43	1	3337	2	Y	98	132	0			58
							6	4	108	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	24	1	2482	2	Y	122	106	0			58
							5	4	134	9							
03	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	22	1	2211	2	Y	81	92	0			47
							4	4	89	9							
04	2610	N	571	-0-	-2039	-0-	6	1	539	2	Y	23	10	0			60
							1	4	25	9							
05	2697	N	9	-0-	-2688	-0-	9	2			Y	-0-	60	0			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	Y	113	25	0			88
							6	4	124	9							
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	44	1	3422	2	Y	134	142	0			80
							6	4	147	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	Y	159	142	0			76
							6	4	175	9							
03	4030	X	3343	-0-	-687	-0-	32	1	3177	2	Y	117	124	0			69
							5	4	129	9							
04	3900	X	3524	-0-	-376	-0-	34	1	3329	2	Y	142	14	0			197
							5	4	156	9							
05	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	38	1	3143	2	Y	115	198	0			114
							4	4	127	9							
06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	28	1	2911	2	Y	120	140	0			94
							6	4	132	9							
07	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	38	1	2956	2	Y	118	142	0			70
							5	4	130	9							

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
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	2	Y	244	250	0			23
							1	4	268	9							
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	304	1	2189	2	Y	232	236	0			19
							255	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	364	1	1932	2	Y	276	267	0			28
							304	9									
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	310	1	2141	2	Y	256	258	0			26
							2	4	282	9							
06	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	315	1	2064	2	Y	260	263	0			23
							286	9									
07	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	345	1	2115	2	Y	255	259	0			19
							1	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3147	-0-	247	247	78	1	2832	2	Y	152	149	0			7
							70	4	167	9							
03	3100	N	4018	-0-	918	1165	95	1	3708	2	Y	195	194	0			8
							215	9									
04	3000	N	3903	-0-	903	2068	94	1	3601	2	Y	187	185	0			10
							2	4	206	9							
05	6143	X	4075	-0-	-2068	-0-	97	1	3764	2	Y	190	192	0			8
							5	4	209	9							
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	64	1	2869	2	Y	129	123	0	8	1	6
							1	4	142	9							
07	4030	X	1903	-0-	-2127	-0-	47	1	1769	2	Y	79	81	0			4
							87	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3908	-0-	-413	-0-	224	1	3141	2	Y	493	489	0			12
							1	4	542	9							
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	3649	2	Y	719	715	0			16
							5	4	791	9							
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	234	1	4105	2	Y	798	763	0	40	1	11
							5	4	878	9							
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	229	1	4160	2	Y	750	754	0			7
							12	4	825	9							
06	4470	X	2611	-0-	-1859	-0-	496	1	1771	2	Y	313	317	0			3
							344	9									
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	327	1	6069	2	Y	977	972	0			8
							3	4	1075	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2452	-0-	-332	-0-	23	1	2346	2	Y	71	66	0			34
							5	4	78	9							
03	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	26	1	2602	2	Y	58	58	0			34
							4	4	64	9							
04	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	25	1	2410	2	Y	62	7	0			89
							4	4	68	9							
05	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	25	1	2043	2	Y	46	90	0			45
							3	4	51	9							
06	2820	X	2168	-0-	-652	-0-	20	1	2087	2	Y	52	56	0			41
							4	4	57	9							
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	32	1	2455	2	Y	59	65	0			35
							4	4	65	9							

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	57	-0-	-581	-0-	24	1	25	2	Y	6	12	0			-0-
							1	4	7	9							
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	22	1	8	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	690	N	66	-0-	-624	-0-	15	1	40	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	48	44	0	3	1	2
							53	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	151	146	0			7
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	3277	X	1552	-0-	-1725	-0-	361	1	837	2	Y	321	331	0			30
							1	4	353	9							
03	3503	X	2017	-0-	-1486	-0-	320	1	1135	2	Y	509	504	0			35
							2	4	560	9							
04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	297	1	1034	2	Y	501	476	0			60
							6	4	551	9							
05	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	313	1	1188	2	Y	509	519	0			50
							3	4	560	9							
06	2310	X	2109	-0-	-201	-0-	319	1	1204	2	Y	533	497	0			86
							586	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	386	1	1289	2	Y	617	613	0			90
							15	4	679	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
02	3016	X	2502	-0-	-514	-0-	23	1	2202	2	Y	250	247	0			23
							2	4	275	9							
03	3224	X	2192	-0-	-1032	-0-	23	1	1890	2	Y	250	256	0			17
							4	4	275	9							
04	3120	X	2010	-0-	-1110	-0-	24	1	1708	2	Y	244	232	0			29
							10	4	268	9							
05	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	27	1	1894	2	Y	239	245	0			23
							5	4	263	9							
06	2580	X	2314	-0-	-266	-0-	35	1	1991	2	Y	261	242	0			42
							1	4	287	9							
07	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	27	1	1998	2	Y	282	283	0			41
							23	4	310	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
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	2	Y	238	237	0			22
							2	4	262	9							
03	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	20	1	1667	2	Y	243	248	0			17
							3	4	267	9							
04	2280	X	1796	-0-	-484	-0-	22	1	1506	2	Y	235	224	0			28
							9	4	259	9							
05	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	24	1	1708	2	Y	237	242	0			23
							5	4	261	9							
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	31	1	1750	2	Y	252	234	0			41
							1	4	277	9							
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	1758	2	Y	272	273	0			40
							20	4	299	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	143	1	2721	2	Y	1021	1016	0			41
							3	4	1123	9							
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	226	1	2864	2	Y	1059	1064	0			36
							1165	9									
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	316	1	2723	2	Y	1008	1028	0			16
							1109	9									
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	2815	2	Y	965	942	0			39
							65	4	1062	9							
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	163	1	3202	2	Y	983	995	0			27
							13	4	1081	9							
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	332	1	3328	2	Y	1060	1059	0			28
							37	4	1166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	329	1	2610	2	Y	438	459	0			41
							2	4	482	9							
03	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	326	1	2111	2	Y	414	426	0			29
							4	4	455	9							
04	4230	X	2811	-0-	-1419	-0-	350	1	1987	2	Y	420	398	0			51
							12	4	462	9							
05	4371	X	3061	-0-	-1310	-0-	421	1	2185	2	Y	408	419	0			40
							6	4	449	9							
06	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	455	1	2149	2	Y	416	389	0			67
							1	4	458	9							
07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	540	1	2153	2	Y	449	451	0			65
							25	4	494	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3658	-0-	-112	-0-	327	1	2680	2	Y	591	586	0			15
							1	4	650	9							
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	366	1	2772	2	Y	766	764	0			17
							4	4	843	9							
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	395	1	3377	2	Y	922	879	0	47	1	13
							4	4	1014	9							
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	407	1	2995	2	Y	756	762	0			7
							9	4	832	9							
06	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	367	1	2627	2	Y	650	652	0			5
							715	9									
07	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	356	1	2700	2	Y	610	610	0			5
							1	4	671	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	239	1	3151	2	Y	768	759	0			19
							1	4	845	9							
03	4340	X	363	-0-	-3977	-0-	157	1	154	2	Y	47	65	0			1
							52	9									
04	4200	X	2802	-0-	-1398	-0-	379	1	1817	2	Y	549	515	0	27	1	8
							2	4	604	9							
05	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	406	1	2888	2	Y	808	808	0			8
							9	4	889	9							
06	4200	X	3367	-0-	-833	-0-	368	1	2305	2	Y	631	634	0			5
							694	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	407	1	5996	2	Y	1063	1059	0			9
							3	4	1169	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 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
02	4205	X	3515	-0-	-690	-0-	23	1	3306	2	Y	157	150	0			37
							13	4	173	9							
03	3999	X	2769	-0-	-1230	-0-	15	1	2646	2	Y	98	82	0			53
							108	9									
04	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	15	1	2373	2	Y	93	37	0			109
							102	9									
05	3751	X	1921	-0-	-1830	-0-	50	1	1734	2	Y	69	162	0			16
							61	4	76	9							
06	3630	X	3169	-0-	-461	-0-	46	1	2899	2	Y	107	96	0			27
							106	4	118	9							
07	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	18	1	2634	2	Y	102	95	0			34
							36	4	112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 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
02	5481	X	4403	-0-	-1078	-0-	29	1	4240	2	Y	106	104	0			25
							17	4	117	9							
03	5859	X	4747	-0-	-1112	-0-	27	1	4619	2	Y	91	67	0			49
							1	4	100	9							
04	5670	X	4406	-0-	-1264	-0-	27	1	4282	2	Y	88	34	0			103
							97	9									
05	5673	X	4239	-0-	-1434	-0-	113	1	3897	2	Y	83	167	0			19
							138	4	91	9							
06	5130	X	4367	-0-	-763	-0-	65	1	4066	2	Y	79	78	0			20
							149	4	87	9							
07	4743	X	4440	-0-	-303	-0-	29	1	4257	2	Y	87	78	0			29
							58	4	96	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	915	-0-	-2072	-0-	6	1	856	2	Y	45	63	0			11
							3	4	50	9							
03	3193	X	1129	-0-	-2064	-0-	6	1	1075	2	Y	44	31	0			24
							48	9									
04	3090	X	787	-0-	-2303	-0-	5	1	746	2	Y	33	17	0			40
							36	9									
05	3193	X	778	-0-	-2415	-0-	20	1	699	2	Y	31	64	0			7
							25	4	34	9							
06	3090	X	1624	-0-	-1466	-0-	24	1	1479	2	Y	61	53	0			15
							54	4	67	9							
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	56	52	0			19
							17	4	62	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 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
02	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	30	1	4330	2	Y	81	76	0			19
							17	4	89	9							
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	4753	2	Y	69	51	0			37
							1	4	76	9							
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	30	1	4671	2	Y	72	26	0			83
							79	9									
05	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	104	1	3594	2	Y	57	127	0			13
							127	4	63	9							
06	4710	X	4141	-0-	-569	-0-	62	1	3875	2	Y	56	55	0			14
							142	4	62	9							
07	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	27	1	3968	2	Y	60	54	0			20
							54	4	66	9							

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
02	4698	X	4404	-0-	-294	-0-	35	1	3978	2	Y	339	348	0			37
							18	4	373	9							
03	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	35	1	4141	2	Y	367	336	0			68
							3	4	404	9							
04	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	30	1	3992	2	Y	339	360	0			47
							9	4	373	9							
05	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	34	1	3925	2	Y	318	312	0			53
							350	9									
06	4560	X	3402	-0-	-1158	-0-	35	1	3094	2	Y	247	241	0			59
							1	4	272	9							
07	4712	X	1584	-0-	-3128	-0-	25	1	1442	2	Y	89	113	0			35
							19	4	98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2813	X	2509	-0-	-304	-0-	16	1	2379	2	Y	95	93	0		22
							9	4	105	9						
03	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	13	1	2249	2	Y	71	55	0		38
							78	9								
04	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	17	1	2581	2	Y	86	27	0		97
							95	9								
05	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	67	1	2330	2	Y	79	158	0		18
							82	4	87	9						
06	2670	X	2623	-0-	-47	-0-	39	1	2411	2	Y	76	75	0		19
							89	4	84	9						
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	16	1	2425	2	Y	80	72	0		27
							33	4	88	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
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	44	1	5109	2	Y	604	611	0		67
							24	4	664	9						
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	44	1	5182	2	Y	635	585	0		117
							4	4	699	9						
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	38	1	4978	2	Y	586	622	0		81
							11	4	645	9						
05	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	44	1	5089	2	Y	572	558	0		95
							1	4	629	9						
06	5640	X	3232	-0-	-2408	-0-	32	1	2852	2	Y	315	335	0		75
							1	4	347	9						
07	6231	X	1331	-0-	-4900	-0-	20	1	1184	2	Y	101	137	0		39
							16	4	111	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
02	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	62	1	9833	2	Y	1131	1154	0		134
							2	4	1244	9						
03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	64	1	11024	2	Y	1205	1203	0		136
							1326	9								
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	54	1	11309	2	Y	1212	1166	0		182
							1333	9								
05	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	46	1	11020	2	Y	1078	1149	0		111
							1186	9								
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	44	1	10433	2	Y	1093	1088	0		116
							1202	9								
07	13113	X	11468	-0-	-1645	-0-	41	1	10299	2	Y	1025	1037	0		104
							1128	9								

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	51	1	8099	2	Y	392	387	0		46
							1	4	431	9						
03	8866	X	8796	-0-	-70	-0-	47	1	8235	2	Y	467	460	0		53
							514	9								
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	39	1	8154	2	Y	452	437	0		68
							497	9								
05	9176	X	8525	-0-	-651	-0-	34	1	8043	2	Y	407	433	0		42
							448	9								
06	8880	X	8644	-0-	-236	-0-	35	1	8124	2	Y	441	436	0		47
							485	9								
07	9176	X	8322	-0-	-854	-0-	31	1	7847	2	Y	404	410	0		41
							444	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	43	1	4924	2	Y	401	409	0			44
							23	4	441	9							
03	5611	X	5330	-0-	-281	-0-	41	1	4835	2	Y	409	378	0			75
							4	4	450	9							
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	37	1	4826	2	Y	392	413	0			54
							11	4	431	9							
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	43	1	4975	2	Y	386	376	0			64
							1	4	425	9							
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	53	1	4778	2	Y	364	341	0			87
							1	4	400	9							
07	5797	X	810	-0-	-4987	-0-	13	1	739	2	Y	44	114	0			17
							10	4	48	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	5093	-0-	-11	-0-	40	1	4651	2	Y	345	348	0			38
							22	4	380	9							
03	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	41	1	4801	2	Y	370	340	0			68
							4	4	407	9							
04	5370	X	4832	-0-	-538	-0-	34	1	4427	2	Y	328	351	0			45
							10	4	361	9							
05	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	40	1	4685	2	Y	332	322	0			55
							1	4	365	9							
06	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	50	1	4468	2	Y	311	292	0			74
							1	4	342	9							
07	5456	X	2642	-0-	-2814	-0-	42	1	2423	2	Y	131	154	0			51
							33	4	144	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	35	1	4022	2	Y	329	332	0			36
							19	4	362	9							
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	34	1	3943	2	Y	336	310	0			62
							3	4	370	9							
04	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	29	1	3840	2	Y	313	332	0			43
							9	4	344	9							
05	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	33	1	3777	2	Y	295	289	0			49
							325	9									
06	4380	X	2444	-0-	-1936	-0-	25	1	2231	2	Y	171	179	0			41
							188	9									
07	4743	X	2457	-0-	-2286	-0-	39	1	2242	2	Y	133	122	0			52
							30	4	146	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	145	1	9188	2	Y	647	629	0			105
							25	4	712	9							
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	188	1	10543	2	Y	752	716	0			141
							827	9									
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	149	1	10263	2	Y	694	637	0			198
							44	4	763	9							
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	559	591	0			166
							7	4	615	9							
06	9600	X	9571	-0-	-29	-0-	112	1	8888	2	Y	518	551	0			133
							1	4	570	9							
07	11594	X	10392	-0-	-1202	-0-	131	1	9590	2	Y	599	486	0			246
							12	4	659	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 #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	2	Y	424	467	0			69
							17	4	466	9							
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	121	1	6789	2	Y	463	445	0			87
							509	9									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	90	1	6208	2	Y	402	374	0			115
							27	4	442	9							
05	6851	X	6757	-0-	-94	-0-	80	1	6303	2	Y	336	351	0			100
							4	4	370	9							
06	6630	X	6616	-0-	-14	-0-	78	1	6160	2	Y	343	355	0			88
							1	4	377	9							
07	7409	X	6286	-0-	-1123	-0-	80	1	5816	2	Y	348	293	0			143
							7	4	383	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	91	1	5735	2	Y	431	457	0			70
							16	4	474	9							
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	109	1	6134	2	Y	467	449	0			88
							514	9									
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	86	1	5922	2	Y	427	393	0			122
							25	4	470	9							
05	6696	X	6468	-0-	-228	-0-	76	1	5996	2	Y	356	372	0			106
							4	4	392	9							
06	6480	X	6218	-0-	-262	-0-	72	1	5751	2	Y	358	372	0			92
							1	4	394	9							
07	6665	X	6260	-0-	-405	-0-	79	1	5753	2	Y	383	318	0			157
							7	4	421	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	38	1	4409	2	Y	481	504	0			53
							20	4	529	9							
03	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	38	1	4427	2	Y	502	462	0			93
							3	4	552	9							
04	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	33	1	4296	2	Y	467	495	0			65
							10	4	514	9							
05	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	38	1	4416	2	Y	458	447	0			76
							1	4	504	9							
06	5070	X	2862	-0-	-2208	-0-	28	1	2547	2	Y	260	274	0			62
							1	4	286	9							
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	81	1	5141	2	Y	340	347	0			55
							14	4	374	9							
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	97	1	5423	2	Y	364	351	0			68
							400	9									
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	75	1	5149	2	Y	329	303	0			94
							22	4	362	9							
05	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	66	1	5224	2	Y	273	286	0			81
							3	4	300	9							
06	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	63	1	5017	2	Y	276	286	0			71
							1	4	304	9							
07	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	71	1	5223	2	Y	307	252	0			126
							6	4	338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6001	-0-	-292	-0-	48	1	5560	2	Y	357	358	0			31
							393	9									
03	6727	X	6347	-0-	-380	-0-	27	1	5941	2	Y	343	343	0			31
							2	4	377	9							
*04	6180	X	5986	-0-	-194	-0-	21	1	5622	2	Y	312	298	0			45
							343	9									
*05	6417	X	6236	-0-	-181	-0-	20	1	5860	2	Y	324	339	0			30
							356	9									
06	6210	X	6048	-0-	-162	-0-	20	1	5698	2	Y	300	300	0			30
							330	9									
07	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	21	1	5598	2	Y	269	261	0			38
							14	4	296	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	79	1	9158	2	Y	615	616	0			54
							677	9									
03	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	46	1	9841	2	Y	594	594	0			54
							4	4	653	9							
*04	10170	X	8745	-0-	-1425	-0-	31	1	8191	2	Y	475	460	0			69
							523	9									
*05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	35	1	10464	2	Y	606	618	0			57
							667	9									
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	35	1	9793	2	Y	538	541	0			54
							592	9									
07	10602	X	10590	-0-	-12	-0-	37	1	9979	2	Y	500	484	0			70
							24	4	550	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	61	1	7124	2	Y	463	461	0			41
							509	9									
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	35	1	7565	2	Y	442	443	0			40
							3	4	486	9							
*04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	28	1	7283	2	Y	409	390	0			59
							450	9									
*05	8029	X	7203	-0-	-826	-0-	23	1	6763	2	Y	379	403	0			35
							417	9									
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	28	1	7744	2	Y	413	406	0			42
							454	9									
07	8215	X	7555	-0-	-660	-0-	27	1	7130	2	Y	346	339	0			49
							17	4	381	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	72	1	8322	2	Y	551	550	0			48
							606	9									
03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	41	1	8921	2	Y	532	532	0			48
							4	4	585	9							
*04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	32	1	8392	2	Y	482	460	0			70
							530	9									
*05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	30	1	8874	2	Y	508	530	0			48
							559	9									
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	29	1	8220	2	Y	447	450	0			45
							492	9									
07	9610	X	8966	-0-	-644	-0-	32	1	8452	2	Y	419	405	0			59
							21	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	5423	X	5415	-0-	-8	-0-	44	1	5163	2	Y	189	190	0			17
							208	9									
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	27	1	5893	2	Y	194	193	0			18
							2	4	213	9							
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	21	1	5512	2	Y	174	167	0			25
							191	9									
*05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	19	1	5655	2	Y	179	187	0			17
							197	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	19	1	5443	2	Y	162	163	0			16
							178	9									
07	6138	X	4855	-0-	-1283	-0-	18	1	4685	2	Y	128	126	0			18
							11	4	141	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
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	62	1	7215	2	Y	493	493	0			43
							542	9									
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	36	1	7808	2	Y	481	480	0			44
							3	4	529	9							
*04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	28	1	7266	2	Y	429	411	0			62
							472	9									
*05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	2	Y	452	472	0			42
							497	9									
06	7560	X	4558	-0-	-3002	-0-	15	1	4279	2	Y	240	258	0			24
							264	9									
07	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	30	1	7865	2	Y	402	369	0			57
							19	4	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
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	50	1	5739	2	Y	431	437	0			48
							27	4	474	9							
03	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	50	1	5855	2	Y	456	420	0			84
							5	4	502	9							
04	6150	X	6068	-0-	-82	-0-	42	1	5555	2	Y	416	442	0			58
							13	4	458	9							
05	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	49	1	5642	2	Y	403	394	0			67
							1	4	443	9							
06	6480	X	3443	-0-	-3037	-0-	35	1	3163	2	Y	222	236	0			53
							1	4	244	9							
07	6727	X	791	-0-	-5936	-0-	12	1	726	2	Y	39	77	0			15
							10	4	43	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	8584	X	6192	-0-	-2392	-0-	109	1	5234	2	Y	738	736	0			17
							37	4	812	9							
03	9176	X	7473	-0-	-1703	-0-	96	1	6454	2	Y	834	754	0	79	1	18
							6	4	917	9							
04	8880	X	7374	-0-	-1506	-0-	112	1	6256	2	Y	853	843	0			28
							68	4	938	9							
05	9176	X	7915	-0-	-1261	-0-	152	1	6706	2	Y	931	947	0			12
							33	4	1024	9							
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	102	1	7396	2	Y	979	978	0			13
							1	4	1077	9							
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	89	1	7011	2	Y	918	919	0			12
							10	4	1010	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
02	2175	X	826	-0-	-1349	-0-	308	1	394	2	Y	113	112	0			3
							124	9									
03	899	N	267	-0-	-632	-0-	266	1	1	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	292	1	170	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	1			Y	-0-	1	0			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	333	1	379	2	Y	111	110	0			1
							122	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
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	255	1	1501	2	Y	539	535	0			14
							1	4	593	9							
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	271	1	1992	2	Y	895	889	0			20
							3	4	985	9							
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	229	1	1795	2	Y	797	765	0	41	1	11
							2	4	877	9							
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	260	1	1986	2	Y	817	820	0			8
							6	4	899	9							
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	357	1	1564	2	Y	629	632	0			5
							692	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	276	1	2294	2	Y	843	841	0			7
							1	4	927	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1244	-0-	-1192	-0-	258	1	686	2	Y	273	271	0			7
							300	9									
03	2356	X	480	-0-	-1876	-0-	135	1	223	2	Y	111	116	0			2
							122	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	1756	2	Y	865	812	0	43	1	12
							2	4	952	9							
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	1090	1091	0			11
							7	4	1199	9							
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	191	1	2250	2	Y	1004	1007	0			8
							1104	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	208	1	2781	2	Y	1134	1132	0			10
							1	4	1247	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

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
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	254	1	5602	2	Y	536	535	0			12
							40	4	590	9							
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	291	1	5856	2	Y	515	467	0	49	1	11
							5	4	567	9							
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	281	1	5603	2	Y	520	514	0			17
							61	4	572	9							
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	176	1	5142	2	Y	485	496	0			6
							25	4	534	9							
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	107	1	5014	2	Y	452	452	0			6
							1	4	497	9							
07	6944	X	5617	-0-	-1327	-0-	117	1	5002	2	Y	446	446	0			6
							7	4	491	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

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
02	4437	X	4362	-0-	-75	-0-	34	1	3904	2	Y	369	377	0			41
							18	4	406	9							
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	34	1	4002	2	Y	392	361	0			72
							3	4	431	9							
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	29	1	3824	2	Y	361	383	0			50
							9	4	397	9							
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	34	1	3981	2	Y	357	348	0			59
							393	9									
06	4500	X	4238	-0-	-262	-0-	43	1	3821	2	Y	339	317	0			81
							1	4	373	9							
07	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	65	1	3787	2	Y	258	238	0			101
							51	4	284	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

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
02	4582	X	4353	-0-	-229	-0-	25	1	3972	2	Y	323	326	0			38
							1	4	355	9							
03	4898	X	4164	-0-	-734	-0-	22	1	3817	2	Y	295	300	0			33
							325	9									
04	4740	X	3833	-0-	-907	-0-	17	1	3522	2	Y	267	260	0			40
							294	9									
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	15	1	3693	2	Y	255	269	0			26
							281	9									
06	4680	X	4193	-0-	-487	-0-	16	1	3862	2	Y	286	282	0			30
							315	9									
07	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	15	1	3907	2	Y	276	278	0			28
							304	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

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
02	3973	X	3683	-0-	-290	-0-	29	1	3321	2	Y	289	293	0			32
							15	4	318	9							
03	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	31	1	3681	2	Y	332	303	0			61
							3	4	365	9							
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	26	1	3384	2	Y	294	314	0			41
							8	4	323	9							
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	27	1	3088	2	Y	255	254	0			42
							281	9									
06	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	38	1	3366	2	Y	275	251	0			66
							1	4	303	9							
07	4092	X	3277	-0-	-815	-0-	51	1	2980	2	Y	187	180	0			73
							40	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	256	1	2180	2	Y	569	562	0			14
							1	4	626	9							
03	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	216	1	1791	2	Y	586	587	0			13
							3	4	645	9							
04	3030	X	2401	-0-	-629	-0-	181	1	1636	2	Y	529	508	0	27	1	7
							2	4	582	9							
05	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	181	1	1945	2	Y	583	584	0			6
							6	4	641	9							
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	167	1	2078	2	Y	608	609	0			5
							669	9									
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	166	1	2647	2	Y	709	708	0			6
							1	4	780	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
02	3045	X	2099	-0-	-946	-0-	177	1	1587	2	Y	304	303	0			8
							1	4	334	9							
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	Y	577	572	0			13
							3	4	635	9							
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	155	1	3379	2	Y	801	763	0	40	1	11
							4	4	881	9							
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	190	1	3159	2	Y	695	699	0			7
							9	4	765	9							
06	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	262	1	2213	2	Y	476	479	0			4
							524	9									
07	4557	X	3344	-0-	-1213	-0-	260	1	2535	2	Y	498	498	0			4
							1	4	548	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
02	1972	X	1648	-0-	-324	-0-	28	1	1404	2	Y	188	192	0			21
							9	4	207	9							
03	2108	X	1220	-0-	-888	-0-	97	1	978	2	Y	127	135	0			13
							5	4	140	9							
04	2040	X	958	-0-	-1082	-0-	223	1	643	2	Y	80	84	0			9
							4	4	88	9							
05	2108	X	692	-0-	-1416	-0-	246	1	385	2	Y	43	49	0			3
							14	4	47	9							
06	2040	X	714	-0-	-1326	-0-	267	1	386	2	Y	53	52	0			4
							3	4	58	9							
07	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	301	1	964	2	Y	142	135	0			11
							7	4	156	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	35	1	1918	2	Y	90	92	0			10
							12	4	99	9							
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	112	1	2441	2	Y	112	111	0			11
							12	4	123	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	248	1	3086	2	Y	134	131	0			14
							18	4	147	9							
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	267	1	3446	2	Y	135	141	0			8
							128	4	149	9							
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	297	1	3483	2	Y	169	164	0			13
							23	4	186	9							
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	3910	2	Y	203	200	0			16
							29	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	265	1	5013	2	Y	717	705	0			76
							53	4	789	9							
03	6169	X	4519	-0-	-1650	-0-	294	1	3641	2	Y	531	557	0			50
							584	9									
04	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	386	1	4330	2	Y	566	549	0			67
							1	4	623	9							
05	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	396	1	4952	2	Y	633	621	0			79
							31	4	696	9							
06	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	411	1	4778	2	Y	561	577	0			63
							2	4	617	9							
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	441	1	5376	2	Y	714	691	0			86
							9	4	785	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	3878	-0-	-1719	-0-	31	1	3329	2	Y	449	448	0			10
							24	4	494	9							
03	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	25	1	3902	2	Y	483	437	0	46	1	10
							4	4	531	9							
04	4980	X	3954	-0-	-1026	-0-	41	1	3389	2	Y	443	438	0			15
							37	4	487	9							
05	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	37	1	3682	2	Y	489	498	0			6
							18	4	538	9							
06	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	49	1	3404	2	Y	432	432	0			6
							1	4	475	9							
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	50	1	3579	2	Y	449	449	0			6
							5	4	494	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2657	-0-	-185	-0-	567	1	1762	2	Y	297	297	0			7
							1	4	327	9							
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	647	1	2426	2	Y	372	372	0			7
							4	4	409	9							
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	576	1	1860	2	Y	288	291	0			4
							317	9									
05	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	601	1	1883	2	Y	296	296	0			4
							5	4	326	9							
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	566	1	1918	2	Y	285	284	0			5
							2	4	314	9							
07	3472	X	2760	-0-	-712	-0-	529	1	1919	2	Y	284	283	0			6
							312	9									

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
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	631	1	2222	2	Y	586	589	0			13
							2	4	645	9							
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	689	1	2480	2	Y	600	601	0			12
							4	4	660	9							
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	700	1	2457	2	Y	598	602	0			8
							658	9									
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	766	1	2690	2	Y	667	665	0			10
							7	4	734	9							
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	708	1	2644	2	Y	618	616	0			12
							2	4	680	9							
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	662	1	2653	2	Y	616	614	0			14
							678	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 #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

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
02	1102	X	598	-0-	-504	-0-	12	1	496	2	Y	79	103	0			9
							3	4	87	9							
03	1178	X	184	-0-	-994	-0-	67	1	99	2	Y	16	23	0			2
							18	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	247	1	1777	2	Y	262	236	0			28
							10	4	288	9							
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	278	1	1453	2	Y	194	210	0			12
							54	4	213	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	302	1	1336	2	Y	218	214	0			16
							9	4	240	9							
07	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	330	1	1299	2	Y	230	228	0			18
							10	4	253	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	36	1	1945	2	Y	219	212	0			24
							12	4	241	9							
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	1871	2	Y	209	212	0			21
							9	4	230	9							
04	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	217	1	1118	2	Y	119	127	0			13
							6	4	131	9							
05	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	236	1	1085	2	Y	103	110	0			6
							40	4	113	9							
06	2070	N	842	-0-	-1228	-0-	250	1	521	2	Y	62	63	0			5
							3	4	68	9							
07	2387	X	482	-0-	-1905	-0-	268	1	187	2	Y	24	27	0			2
							1	4	26	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	Y	201	204	0			22
							10	4	221	9							
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	126	1	2853	2	Y	355	341	0			36
							14	4	391	9							
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	221	1	2363	2	Y	278	284	0			30
							13	4	306	9							
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	225	1	1715	2	Y	181	200	0			11
							64	4	199	9							
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	246	1	1596	2	Y	209	204	0			16
							11	4	230	9							
07	3379	X	2238	-0-	-1141	-0-	272	1	1693	2	Y	237	235	0			18
							12	4	261	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

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
02	58	X	20	-0-	-38	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	17	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	68	1	2197	2	Y	153	146	0			7
							3	4	168	9							
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	57	1	2320	2	Y	141	134	0	8	1	6
							155	9									
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	151	150	0			7
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	291	1	5606	2	Y	607	612	0			17
							668	9									
03	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	230	1	5324	2	Y	533	540	0			10
							586	9									
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	338	1	9929	2	Y	975	934	0			51
							2	4	1073	9							
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	294	1	9356	2	Y	888	885	0	36	1	18
							977	9									
06	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	332	1	8086	2	Y	719	713	0			24
							791	9									
07	11718	X	7094	-0-	-4624	-0-	260	1	6206	2	Y	571	571	0			24
							628	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
02	4060	X	3339	-0-	-721	-0-	421	1	2376	2	Y	493	494	0			14
							542	9									
03	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	358	1	2608	2	Y	500	505	0			9
							550	9									
04	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	226	1	2288	2	Y	431	417	0			23
							474	9									
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	281	1	3817	2	Y	694	675	0	28	1	14
							763	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	377	1	3686	2	Y	628	621	0			21
							691	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	446	1	3433	2	Y	604	600	0			25
							664	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
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	76	1	3849	2	Y	593	574	0			63
							41	4	652	9							
03	4340	X	3091	-0-	-1249	-0-	62	1	2583	2	Y	405	430	0			38
							446	9									
04	4200	X	199	-0-	-4001	-0-	5	1	168	2	Y	24	59	0			3
							26	9									
05	4340	X	740	-0-	-3600	-0-	14	1	627	2	Y	86	78	0			11
							4	4	95	9							
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	509	1	1101	2	Y	140	142	0			3
							1	4	154	9							
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	578	1	1623	2	Y	190	189	0			4
							3	4	209	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	533	1	1291	2	Y	151	153	0			2
							166	9									
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	517	1	1308	2	Y	156	156	0			2
							3	4	172	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	529	1	1697	2	Y	192	190	0			4
							2	4	211	9							
07	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	493	1	1351	2	Y	151	152	0			3
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	325	1	5213	2	Y	727	727	0			20
								800	9									
03	6920	X	6920	-0-		-0-	-0-	215	1	5871	2	Y	758	764	0			14
								834	9									
04	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	207	1	5245	2	Y	664	643	0			35
								1	4	730	9							
05	6696	X	6314	-0-		-382	-0-	340	1	5266	2	Y	644	640	0	26	1	13
								708	9									
06	6480	X	4836	-0-		-1644	-0-	430	1	3912	2	Y	449	447	0			15
								494	9									
07	6913	X	6754	-0-		-159	-0-	472	1	5557	2	Y	659	646	0			28
								725	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6617	X	6617	-0-		-0-	-0-	403	1	5748	2	Y	424	428	0			12
								466	9									
03	5806	X	5806	-0-		-0-	-0-	311	1	5112	2	Y	348	354	0			6
								383	9									
04	6474	X	6474	-0-		-0-	-0-	317	1	5734	2	Y	384	370	0			20
								1	4	422	9							
05	6368	X	6368	-0-		-0-	-0-	356	1	5613	2	Y	363	361	0	15	1	7
								399	9									
06	7072	X	7072	-0-		-0-	-0-	401	1	6253	2	Y	380	374	0			13
								418	9									
07	8627	X	8627	-0-		-0-	-0-	360	1	7735	2	Y	484	477	0			20
								532	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5203	X	5203	-0-		-0-	-0-	225	1	3826	2	Y	1003	1017	0			24
								49	4	1103	9							
03	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-	202	1	3970	2	Y	1022	1019	0			27
								2	4	1124	9							
04	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	195	1	4130	2	Y	1034	1039	0			22
								5	4	1137	9							
05	4743	X	4056	-0-		-687	-0-	155	1	3063	2	Y	740	747	0			15
								24	4	814	9							
06	4590	X	909	-0-		-3681	-0-	179	1	606	2	Y	113	123	0			5
								124	9									
07	5642	X	683	-0-		-4959	-0-	248	1	393	2	Y	37	40	0			2
								1	4	41	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

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
02	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	263	1	597	2	Y	204	204	0			5
								8	4	224	9							
03	1085	N	863	-0-		-222	-0-	285	1	422	2	Y	142	143	0			4
								156	9									
04	858	N	858	-0-		-0-	-0-	265	1	437	2	Y	142	143	0			3
								156	9									
05	1085	N	536	-0-		-549	-0-	224	1	231	2	Y	72	74	0			1
								2	4	79	9							
06	840	N	335	-0-		-505	-0-	169	1	131	2	Y	32	32	0			1
								35	9									
07	1178	X	484	-0-		-694	-0-	297	1	164	2	Y	20	20	0			1
								1	4	22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	3361	X	3234	-0-	-127	-0-	665	1	2134	2	Y	394	394	0			9
							2	4	433	9							
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	646	1	2071	2	Y	350	352	0			7
							4	4	385	9							
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	645	1	2020	2	Y	344	346	0			5
							378	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	692	1	2177	2	Y	377	376	0			6
							5	4	415	9							
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	649	1	2209	2	Y	361	360	0			7
							2	4	397	9							
07	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	569	1	1905	2	Y	309	309	0			7
							340	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	210	1	3838	2	Y	294	294	0			7
							27	4	323	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	247	1	4093	2	Y	287	261	0	27	1	6
							4	4	316	9							
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	240	1	4195	2	Y	311	307	0			10
							45	4	342	9							
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	290	1	4613	2	Y	348	354	0			4
							23	4	383	9							
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	245	1	4434	2	Y	320	320	0			4
							1	4	352	9							
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	252	1	4588	2	Y	327	327	0			4
							7	4	360	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
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	117	1	3052	2	Y	344	343	0			8
							22	4	378	9							
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	130	1	3181	2	Y	328	298	0	31	1	7
							3	4	361	9							
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	127	1	3195	2	Y	348	344	0			11
							34	4	383	9							
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	2	Y	396	402	0			5
							18	4	436	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	126	1	3534	2	Y	374	374	0			5
							1	4	411	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	133	1	3645	2	Y	381	381	0			5
							5	4	419	9							

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
02	5800	X	4294	-0-	-1506	-0-	17	1	3734	2	Y	470	468	0			11
							26	4	517	9							
03	5642	X	4497	-0-	-1145	-0-	17	1	3972	2	Y	458	416	0	43	1	10
							4	4	504	9							
04	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	22	1	4036	2	Y	491	485	0			16
							44	4	540	9							
05	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	9	1	4365	2	Y	541	550	0			7
							22	4	595	9							
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	8	1	4302	2	Y	508	508	0			7
							1	4	559	9							
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	9	1	4492	2	Y	525	525	0			7
							7	4	578	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	1943	N	1507	-0-	-436	-0-	90	1	1191	2	Y	198	197	0			5
							8	4	218	9							
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	83	1	1410	2	Y	214	194	0	20	1	5
							1	4	235	9							
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	81	1	1408	2	Y	225	223	0			7
							15	4	248	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	98	1	1620	2	Y	264	268	0			3
							8	4	290	9							
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	267	266	0			4
							294	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	87	1	1957	2	Y	301	301	0			4
							3	4	331	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
02	7018	X	6535	-0-	-483	-0-	26	1	5815	2	Y	594	592	0			14
							41	4	653	9							
03	7502	X	6757	-0-	-745	-0-	27	1	6097	2	Y	570	518	0	54	1	12
							6	4	627	9							
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	34	1	6243	2	Y	617	609	0			20
							67	4	679	9							
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	14	1	6818	2	Y	686	697	0			9
							34	4	755	9							
06	7260	X	6668	-0-	-592	-0-	11	1	6021	2	Y	577	578	0			8
							1	4	635	9							
07	7254	X	6149	-0-	-1105	-0-	12	1	5550	2	Y	526	527	0			7
							8	4	579	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
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	268	1	1464	2	Y	176	177	0			4
							1	4	194	9							
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	354	1	1961	2	Y	216	216	0			4
							4	4	238	9							
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	354	1	1865	2	Y	207	208	0			3
							228	9									
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	207	207	0			3
							5	4	228	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1464	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
07	2542	X	1200	-0-	-1342	-0-	246	1	855	2	Y	90	91	0			2
							99	9									

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
02	2842	X	2496	-0-	-346	-0-	304	1	1860	2	Y	301	304	0			7
							1	4	331	9							
03	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	347	1	2211	2	Y	327	328	0			6
							4	4	360	9							
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	421	1	2530	2	Y	378	379	0			5
							416	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	491	1	2693	2	Y	410	409	0			6
							7	4	451	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	440	1	2595	2	Y	372	371	0			7
							2	4	409	9							
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	411	1	2632	2	Y	375	374	0			8
							413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	208	1	3565	2	Y	478	476	0			11
							25	4	526	9							
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	244	1	3717	2	Y	457	415	0	43	1	10
							3	4	503	9							
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	221	1	3541	2	Y	459	454	0			15
							38	4	505	9							
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	290	1	3857	2	Y	510	518	0			7
							19	4	561	9							
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	244	1	3771	2	Y	474	475	0			6
							1	4	521	9							
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	244	1	4253	2	Y	530	529	0			7
							6	4	583	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
02	5829	X	1965	-0-	-3864	-0-	267	1	1295	2	Y	351	364	0			8
							17	4	386	9							
03	5890	X	1590	-0-	-4300	-0-	288	1	1006	2	Y	268	269	0			7
							1	4	295	9							
04	4590	X	1808	-0-	-2782	-0-	272	1	1194	2	Y	310	310	0			7
							1	4	341	9							
05	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	329	1	2610	2	Y	652	646	0			13
							20	4	717	9							
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	393	1	10198	2	Y	1956	1887	0			82
							2152	9									
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	306	1	11261	2	Y	1647	1622	0			107
							36	4	1812	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
02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	239	1	7846	2	Y	753	768	0			18
							101	4	828	9							
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	263	1	8050	2	Y	759	757	0			20
							5	4	835	9							
04	8490	X	4372	-0-	-4118	-0-	216	1	3771	2	Y	346	359	0			7
							4	4	381	9							
05	8773	X	224	-0-	-8549	-0-	224	1			Y	-0-	7	0			-0-
06	8490	X	850	-0-	-7640	-0-	231	1	576	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
07	9641	X	708	-0-	-8933	-0-	193	1	474	2	Y	35	35	0			2
							2	4	39	9							

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
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	262	1	3148	2	Y	404	416	0			10
							41	4	444	9							
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	305	1	5584	2	Y	704	695	0			19
							3	4	774	9							
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	313	1	9430	2	Y	1156	1150	0			25
							10	4	1272	9							
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	256	1	7731	2	Y	914	920	0			19
							60	4	1005	9							
06	3660	X	316	-0-	-3344	-0-	240	1	69	2	Y	6	25	0			-0-
							7	9									
07	11408	X	274	-0-	-11134	-0-	274	1			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 #: 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
02	6206	X	1684	-0-	-4522	-0-	447	1	1174	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
03	6634	X	1810	-0-	-4824	-0-	451	1	1295	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	434	1	1159	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	521	1	1642	2	Y	73	73	0			1
							4	4	80	9							
06	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	420	1	1165	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	378	1	1022	2	Y	43	43	0			1
							47	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
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	1250	1	9408	2	Y	384	384	0			9
							7	4	422	9							
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	947	1	6398	2	Y	238	242	0			5
							12	4	262	9							
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	1055	1	6633	2	Y	248	250	0			3
							1	4	273	9							
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1095	1	6450	2	Y	247	246	0			4
							16	4	272	9							
06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1012	1	6500	2	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
07	11842	X	7621	-0-	-4221	-0-	921	1	6446	2	Y	230	230	0			5
							1	4	253	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
02	2900	N	3722	-0-	822	1529	86	1	3017	2	Y	533	538	0			17
							33	4	586	9							
03	3100	N	2305	-0-	-795	734	68	1	1859	2	Y	341	336	0			22
							3	4	375	9							
04	2904	X	2170	-0-	-734	-0-	68	1	1687	2	Y	368	369	0			21
							10	4	405	9							
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	Y	425	433	0			13
							6	4	468	9							
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	63	1	1937	2	Y	439	438	0			14
							6	4	483	9							
07	3968	X	2883	-0-	-1085	-0-	36	1	2360	2	Y	437	433	0			18
							6	4	481	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1857	-0-	-231	-0-	30	1	1547	2	Y	245	244	0			27
							10	4	270	9							
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	169	179	0			17
							5	4	186	9							
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	223	1	1512	2	Y	224	217	0			24
							9	4	246	9							
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	241	1	1408	2	Y	187	200	0			11
							52	4	206	9							
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	264	1	1447	2	Y	238	231	0			18
							10	4	262	9							
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	288	1	1409	2	Y	249	248	0			19
							10	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2609	-0-		-2263		-0-	222	1	2097	2	Y	264	272	0			7
									290	9									
03	5876	X	5876	-0-		-0-		-0-	274	1	4965	2	Y	579	575	0			11
									637	9									
04	5907	X	5907	-0-		-0-		-0-	334	1	4950	2	Y	565	546	0			30
									1	4	622	9							
05	6536	X	6536	-0-		-0-		-0-	407	1	5467	2	Y	602	596	0	24	1	12
									662	9									
06	5777	X	5777	-0-		-0-		-0-	486	1	4751	2	Y	491	487	0			16
									540	9									
07	6107	X	4003	-0-		-2104		-0-	433	1	3194	2	Y	342	344	0			14
									376	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3703	X	3703	-0-		-0-		-0-	150	1	3062	2	Y	426	428	0			10
									22	4	469	9							
03	3007	X	2562	-0-		-445		-0-	164	1	2101	2	Y	268	246	0	26	1	6
									2	4	295	9							
04	2910	X	2571	-0-		-339		-0-	155	1	2085	2	Y	280	277	0			9
									23	4	308	9							
05	3007	X	2370	-0-		-637		-0-	192	1	1885	2	Y	258	264	0			3
									9	4	284	9							
06	2910	X	2506	-0-		-404		-0-	163	1	2048	2	Y	268	267	0			4
									295	9									
07	3968	X	2426	-0-		-1542		-0-	170	1	1974	2	Y	254	255	0			3
									3	4	279	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2881	-0-		-657		-0-	275	1	2289	2	Y	262	272	0			6
									29	4	288	9							
03	3782	X	2339	-0-		-1443		-0-	295	1	1819	2	Y	204	205	0			5
									1	4	224	9							
04	3660	X	1696	-0-		-1964		-0-	274	1	1268	2	Y	139	141	0			3
									1	4	153	9							
05	3782	X	1213	-0-		-2569		-0-	229	1	876	2	Y	92	93	0			2
									7	4	101	9							
06	3660	X	2877	-0-		-783		-0-	282	1	2383	2	Y	193	187	0			8
									212	9									
07	3069	X	2726	-0-		-343		-0-	295	1	2206	2	Y	198	193	0			13
									7	4	218	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4895	X	4895	-0-		-0-		-0-	151	1	3927	2	Y	717	716	0			16
									28	4	789	9							
03	4755	X	4755	-0-		-0-		-0-	171	1	3866	2	Y	649	589	0	62	1	14
									4	4	714	9							
04	4842	X	4842	-0-		-0-		-0-	168	1	3877	2	Y	686	677	0			23
									42	4	755	9							
05	5422	X	5422	-0-		-0-		-0-	198	1	4343	2	Y	782	795	0			10
									21	4	860	9							
06	5151	X	5151	-0-		-0-		-0-	167	1	4191	2	Y	720	720	0			10
									1	4	792	9							
07	5315	X	5315	-0-		-0-		-0-	177	1	4325	2	Y	734	735	0			9
									6	4	807	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	857	1	6733	2	Y	549	557	0			12
							5	4	604	9							
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	568	1	4260	2	Y	318	324	0			6
							8	4	350	9							
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	527	1	3440	2	Y	259	261	0			4
							285	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	595	1	3685	2	Y	281	281	0			4
							9	4	309	9							
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	551	1	3721	2	Y	269	268	0			5
							3	4	296	9							
07	8773	X	5599	-0-	-3174	-0-	584	1	4647	2	Y	334	331	0			8
							1	4	367	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
02	5249	X	2722	-0-	-2527	-0-	495	1	1761	2	Y	423	419	0			10
							1	4	465	9							
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	711	1	4070	2	Y	895	888	0			17
							7	4	985	9							
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	685	1	4017	2	Y	890	895	0			12
							1	4	979	9							
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	735	1	4255	2	Y	960	958	0			14
							11	4	1056	9							
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	694	1	4447	2	Y	947	943	0			18
							4	4	1042	9							
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	672	1	4769	2	Y	1009	1004	0			23
							1	4	1110	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	42	1	2286	2	Y	300	294	0			33
							15	4	330	9							
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	283	287	0			29
							11	4	311	9							
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	239	1	2498	2	Y	306	302	0			33
							14	4	337	9							
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	254	1	2443	2	Y	269	286	0			16
							91	4	296	9							
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	276	1	2133	2	Y	291	285	0			22
							14	4	320	9							
07	3193	X	1407	-0-	-1786	-0-	281	1	964	2	Y	141	152	0			11
							7	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4217	-0-	-1264	-0-	212	1	3555	2	Y	367	371	0			9
							46	4	404	9							
03	5859	X	4599	-0-	-1260	-0-	233	1	3926	2	Y	398	396	0			11
							2	4	438	9							
04	5670	X	4528	-0-	-1142	-0-	220	1	3884	2	Y	382	385	0			8
							4	4	420	9							
05	5022	X	3104	-0-	-1918	-0-	180	1	2629	2	Y	250	253	0			5
							20	4	275	9							
06	4440	X	2472	-0-	-1968	-0-	235	1	2071	2	Y	151	150	0			6
							166	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	271	1	5422	2	Y	263	252	0			17
							17	4	289	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	221	1	3800	2	Y	441	440	0			10
							27	4	485	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	247	1	4192	2	Y	446	404	0	42	1	10
							4	4	491	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	239	1	3887	2	Y	436	432	0			14
							42	4	480	9							
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	289	1	4346	2	Y	496	504	0			6
							21	4	546	9							
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	Y	463	463	0			6
							1	4	509	9							
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	247	1	4501	2	Y	485	485	0			6
							7	4	534	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3105	2	Y	503	501	0			12
							22	4	553	9							
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	243	1	3272	2	Y	485	441	0	46	1	10
							3	4	534	9							
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	2	Y	486	480	0			16
							33	4	535	9							
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	286	1	3348	2	Y	534	543	0			7
							16	4	587	9							
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	242	1	3350	2	Y	510	510	0			7
							1	4	561	9							
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	242	1	3866	2	Y	581	581	0			7
							6	4	639	9							

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
02	2871	X	1880	-0-	-991	-0-	227	1	820	2	Y	752	745	0			17
							6	4	827	9							
03	3069	X	1571	-0-	-1498	-0-	233	1	695	2	Y	584	533	0	56	1	12
							1	4	642	9							
04	2970	X	972	-0-	-1998	-0-	189	1	394	2	Y	350	350	0			12
							4	4	385	9							
05	2945	X	2011	-0-	-934	-0-	279	1	867	2	Y	783	785	0			10
							4	4	861	9							
06	1950	X	1487	-0-	-463	-0-	237	1	642	2	Y	553	556	0			7
							608	9									
07	2015	X	1521	-0-	-494	-0-	247	1	657	2	Y	560	560	0			7
							1	4	616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	2900	N	5090	-0-	2190	8562	213	1	2526	2	Y	2121	2111	0			49
							18	4	2333	9							
03	14125	X	5563	-0-	-8562	-0-	238	1	2882	2	Y	2218	2010	0	210	1	47
							3	4	2440	9							
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	2	Y	267	305	0			9
							22	4	294	9							
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	205	1	3362	2	Y	445	448	0			6
							17	4	490	9							
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	93	1	3720	2	Y	468	468	0			6
							1	4	515	9							
07	5549	X	4241	-0-	-1308	-0-	92	1	3643	2	Y	455	455	0			6
							5	4	501	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
02	4524	X	4311	-0-	-213	-0-	86	1	3625	2	Y	522	520	0			12
							26	4	574	9							
03	4836	X	4383	-0-	-453	-0-	92	1	3743	2	Y	495	449	0	47	1	11
							3	4	545	9							
04	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	92	1	3697	2	Y	515	509	0			17
							40	4	567	9							
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	102	1	4193	2	Y	595	604	0			8
							21	4	655	9							
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	86	1	4072	2	Y	550	551	0			7
							1	4	605	9							
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	91	1	4215	2	Y	564	564	0			7
							6	4	620	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
02	2987	X	2650	-0-	-337	-0-	395	1	1789	2	Y	423	424	0			10
							1	4	465	9							
03	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	457	1	2090	2	Y	452	453	0			9
							4	4	497	9							
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	383	1	1993	2	Y	435	438	0			6
							479	9									
05	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	437	1	2019	2	Y	449	448	0			7
							5	4	494	9							
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	395	1	1943	2	Y	407	406	0			8
							2	4	448	9							
07	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	356	1	1867	2	Y	389	388	0			9
							428	9									

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
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	143	1	2671	2	Y	332	335	0			29
							365	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	228	1	3895	2	Y	506	501	0			34
							1	4	557	9							
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	229	1	2934	2	Y	359	371	0			22
							1	4	395	9							
05	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	171	1	2529	2	Y	268	266	0			24
							295	9									
06	2910	X	567	-0-	-2343	-0-	138	1	376	2	Y	47	68	0			3
							1	4	52	9							
07	4681	X	935	-0-	-3746	-0-	95	1	751	2	Y	81	76	0			8
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	126	1	3519	2	Y	529	525	0			12
							25	4	582	9							
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	125	1	4485	2	Y	618	559	0	58	1	13
							4	4	680	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	193	1	2758	2	Y	401	401	0			13
							30	4	441	9							
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	181	1	4861	2	Y	720	724	0			9
							24	4	792	9							
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	127	1	4658	2	Y	658	658	0			9
							1	4	724	9							
07	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	133	1	4470	2	Y	624	625	0			8
							7	4	686	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
02	5046	X	4658	-0-	-388	-0-	27	1	4035	2	Y	515	514	0			12
							29	4	567	9							
03	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	19	1	4445	2	Y	520	472	0	49	1	11
							4	4	572	9							
04	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	24	1	4362	2	Y	540	533	0			18
							47	4	594	9							
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	10	1	4762	2	Y	599	609	0			8
							23	4	659	9							
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	9	1	4623	2	Y	555	555	0			8
							1	4	611	9							
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	10	1	4805	2	Y	570	571	0			7
							7	4	627	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
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	239	1	2550	2	Y	445	443	0			10
							18	4	490	9							
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	262	1	3073	2	Y	494	446	0	47	1	11
							3	4	543	9							
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	252	1	2848	2	Y	481	476	0			16
							31	4	529	9							
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	2	Y	508	517	0			7
							15	4	559	9							
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	263	1	3433	2	Y	563	562	0			8
							1	4	619	9							
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	264	1	3524	2	Y	571	572	0			7
							5	4	628	9							

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
02	1479	N	1388	-0-	-91	-0-	48	1	1228	2	Y	96	132	0			24
							6	4	106	9							
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	82	79	0			27
							2	4	90	9							
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	53	1	1111	2	Y	81	76	0			32
							1	4	89	9							
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	54	1	1594	2	Y	67	85	0			14
							8	4	74	9							
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	66	63	0			17
							73	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	Y	73	72	0			18
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	259	1	2391	2	Y	106	107	0			2
							17	4	117	9							
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	277	1	2169	2	Y	89	81	0	8	1	2
							2	4	98	9							
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	267	1	2190	2	Y	94	93	0			3
							24	4	103	9							
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	329	1	2673	2	Y	118	119	0			2
							13	4	130	9							
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	280	1	1742	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	2976	X	1992	-0-	-984	-0-	294	1	1622	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	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
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	121	1	3958	2	Y	196	197	0			17
							1	4	216	9							
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	195	1	4211	2	Y	217	220	0			14
							1	4	239	9							
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	201	1	3911	2	Y	191	194	0			11
							2	4	210	9							
05	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	182	1	2539	2	Y	107	109	0			9
							118	9									
06	3600	X	510	-0-	-3090	-0-	228	1	266	2	Y	14	22	0			1
							1	4	15	9							
07	4650	X	1887	-0-	-2763	-0-	177	1	1632	2	Y	70	64	0			7
							1	4	77	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
02	3016	X	1980	-0-	-1036	-0-	144	1	1771	2	Y	59	60	0			5
							65	9									
03	3224	X	2235	-0-	-989	-0-	250	1	1913	2	Y	65	66	0			4
							72	9									
04	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	260	1	1897	2	Y	62	62	0			4
							1	4	68	9							
05	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	245	1	2252	2	Y	63	61	0			6
							69	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	260	1	2444	2	Y	82	82	0			6
							5	4	90	9							
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	296	1	3087	2	Y	86	84	0			8
							1	4	95	9							

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
02	2987	X	2685	-0-	-302	-0-	472	1	1810	2	Y	365	361	0			8
							1	4	402	9							
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	460	1	2706	2	Y	501	499	0			10
							5	4	551	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	511	1	2984	2	Y	557	559	0			8
							613	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	545	1	3035	2	Y	576	575	0			9
							8	4	634	9							
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	492	1	2973	2	Y	532	531	0			10
							3	4	585	9							
07	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	466	1	3068	2	Y	546	544	0			12
							1	4	601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2175	N	1887	-0-	-288	-0-	33	1	1768	2	Y	69	69	0			5
							10	4	76	9							
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	39	1	2341	2	Y	97	100	0			2
							4	4	107	9							
04	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	36	1	2100	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	63	1	1668	2	Y	69	69	0			2
							12	4	76	9							
06	2400	N	2216	-0-	-184	-0-	60	1	2069	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	59	1	1957	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	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
02	899	N	505	-0-	-394	-0-	70	1	369	2	Y	60	53	0			14
							66	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	233	1	375	2	Y	74	74	0			14
							81	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	246	1	198	2	Y	39	47	0			6
							43	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	248	1	237	2	Y	42	41	0			7
							46	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	238	1	178	2	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	257	1	144	2	Y	27	29	0			4
							30	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
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1814	2	Y	40	40	0			6
							1	4	44	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	412	1	1605	2	Y	42	41	0			7
							2	4	46	9							
04	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	215	1	1396	2	Y	29	30	0			6
							32	9									
05	2356	N	1847	-0-	-509	-0-	316	1	1480	2	Y	41	42	0			5
							6	4	45	9							
06	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	392	1	1397	2	Y	40	41	0			4
							1	4	44	9							
07	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	364	1	1284	2	Y	32	32	0			4
							35	9									

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
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1188	2	Y	216	197	0			50
							238	9									
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	210	1	995	2	Y	219	228	0			41
							241	9									
04	1410	X	1348	-0-	-62	-0-	221	1	909	2	Y	198	210	0			29
							218	9									
05	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	232	1	986	2	Y	197	194	0			32
							217	9									
06	1590	X	1558	-0-	-32	-0-	244	1	1084	2	Y	209	200	0			41
							230	9									
07	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	234	1	831	2	Y	175	191	0			25
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4177	X	4177	-0-		-0-		-0-	149	1	3784	2	Y	221	222	0			19
									1	4	243	9							
03	4875	X	4875	-0-		-0-		-0-	249	1	4332	2	Y	266	267	0			18
									1	4	293	9							
04	4426	X	4426	-0-		-0-		-0-	252	1	3923	2	Y	226	230	0			14
									2	4	249	9							
05	4371	X	3939	-0-		-432		-0-	237	1	3511	2	Y	174	173	0			15
									191	9									
06	4230	X	3877	-0-		-353		-0-	240	1	3407	2	Y	204	205	0			14
									6	4	224	9							
07	4867	X	4069	-0-		-798		-0-	189	1	3677	2	Y	184	181	0			17
									1	4	202	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-		-0-		-0-	160	1	1047	2	Y	126	126	0			11
									139	9									
03	1615	N	1615	-0-		-0-		-0-	279	1	1174	2	Y	147	148	0			10
									162	9									
04	1069	N	1069	-0-		-0-		-0-	289	1	691	2	Y	81	86	0			5
									89	9									
05	1426	N	1426	-0-		-0-		-0-	273	1	1037	2	Y	105	101	0			9
									116	9									
06	1150	N	1150	-0-		-0-		-0-	282	1	764	2	Y	94	97	0			6
									1	4	103	9							
07	1612	X	1229	-0-		-383		-0-	316	1	819	2	Y	85	83	0			8
									94	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4261	X	4261	-0-		-0-		-0-	16	1	4048	2	Y	158	154	0			11
									23	4	174	9							
03	4804	X	4804	-0-		-0-		-0-	17	1	4569	2	Y	191	198	0			4
									8	4	210	9							
04	5008	X	5008	-0-		-0-		-0-	18	1	4771	2	Y	192	191	0			5
									8	4	211	9							
05	5034	X	5034	-0-		-0-		-0-	17	1	4767	2	Y	196	195	0			6
									34	4	216	9							
06	4960	X	4960	-0-		-0-		-0-	18	1	4743	2	Y	181	182	0			5
									199	9									
07	5177	X	4342	-0-		-835		-0-	17	1	4147	2	Y	155	156	0			4
									7	4	171	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4000	X	4000	-0-		-0-		-0-	38	1	3613	2	Y	298	291	0			20
									21	4	328	9							
03	4511	X	4511	-0-		-0-		-0-	43	1	4066	2	Y	359	372	0			7
									7	4	395	9							
04	4167	X	4167	-0-		-0-		-0-	41	1	3767	2	Y	321	320	0			8
									6	4	353	9							
05	4315	X	4315	-0-		-0-		-0-	41	1	3876	2	Y	336	334	0			10
									28	4	370	9							
06	4161	X	4161	-0-		-0-		-0-	49	1	3778	2	Y	304	306	0			8
									334	9									
07	4526	X	4023	-0-		-503		-0-	61	1	3640	2	Y	287	288	0			7
									6	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	3596	X	2541	-0-	-1055	-0-	33	1	2159	2	Y	305	297	0			21
							13	4	336	9							
03	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	37	1	2469	2	Y	372	386	0			7
							4	4	409	9							
04	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	33	1	2040	2	Y	297	297	0			7
							3	4	327	9							
05	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	37	1	2144	2	Y	319	316	0			10
							15	4	351	9							
06	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	43	1	2014	2	Y	277	280	0			7
							305	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	58	1	2665	2	Y	359	358	0			8
							4	4	395	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
02	4843	X	3990	-0-	-853	-0-	46	1	3605	2	Y	289	285	0			20
							21	4	318	9							
03	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	40	1	4238	2	Y	362	375	0			7
							8	4	398	9							
04	5010	X	3992	-0-	-1018	-0-	60	1	3599	2	Y	297	297	0			7
							6	4	327	9							
05	5022	X	4119	-0-	-903	-0-	71	1	3681	2	Y	310	307	0			10
							26	4	341	9							
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	87	1	3862	2	Y	301	303	0			8
							331	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	105	1	3889	2	Y	297	298	0			7
							6	4	327	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
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	53	1	1874	2	Y	466	471	0			15
							20	4	513	9							
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	Y	522	504	0			33
							3	4	574	9							
04	2370	X	2167	-0-	-203	-0-	63	1	1566	2	Y	481	486	0			28
							9	4	529	9							
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	1843	2	Y	515	528	0			15
							5	4	567	9							
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	607	602	0			20
							6	4	668	9							
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	41	1	2688	2	Y	700	691	0			29
							7	4	770	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	46	1	1626	2	Y	36	37	0			1
							18	4	40	9							
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	77	1	2087	2	Y	48	46	0			3
							3	4	53	9							
04	1770	N	758	-0-	-1012	-0-	28	1	705	2	Y	19	21	0			1
							4	4	21	9							
05	1860	N	177	-0-	-1683	-0-	6	1	167	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	3000	N	5014	-0-	2014	2014	153	1	4700	2	Y	134	130	0			4
							14	4	147	9							
07	2582	N	568	-0-	-2014	-0-	8	1	544	2	Y	14	17	0			1
							1	4	15	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 #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	100	1	3526	2	Y	582	589	0			18
							38	4	640	9							
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	143	1	3894	2	Y	669	644	0			43
							5	4	736	9							
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	168	1	4184	2	Y	854	847	0			50
							24	4	939	9							
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	127	1	3668	2	Y	682	712	0			20
							11	4	750	9							
06	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	88	1	2703	2	Y	573	575	0			18
							8	4	630	9							
07	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	57	1	3789	2	Y	657	648	0			27
							10	4	723	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	1984	X	16	-0-	-1968	-0-	1	1	13	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	Y	55	50	0			5
							2	4	61	9							
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	245	1	4068	2	Y	372	336	0			36
							1	4	409	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	37	1	2441	2	Y	28	27	0			3
							1	4	31	9							
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	43	1	3092	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	35	1	3043	2	Y	20	21	0			2
							10	4	22	9							
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	25	1	2525	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							
06	3060	X	2446	-0-	-614	-0-	23	1	2299	2	Y	112	105	0			10
							1	4	123	9							
07	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	24	1	2185	2	Y	104	104	0			10
							1	4	114	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4391	-0-	1491	1491	101	1	3563	2	Y	625	630	0			20
							39	4	688	9							
03	3100	N	4442	-0-	1342	2833	132	1	3587	2	Y	653	631	0			42
							5	4	718	9							
04	6962	X	4129	-0-	-2833	-0-	129	1	3216	2	Y	695	697	0			40
							19	4	765	9							
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	115	1	3341	2	Y	660	680	0			20
							10	4	726	9							
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	101	1	3103	2	Y	699	696	0			23
							9	4	769	9							
07	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	47	1	3117	2	Y	572	571	0			24
							8	4	629	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	417	-0-	-540	-0-	245	1	115	2	Y	45	61	0			12
							7	4	50	9							
03	837	N	258	-0-	-579	-0-	246	1	9	2	Y	3	14	0			1
							3	9									
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	240	1	37	2	Y	12	10	0			3
							1	4	13	9							
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	251	1	82	2	Y	23	20	0			6
							1	4	25	9							
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	277	1	442	2	Y	99	81	0			24
							3	4	109	9							
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	288	1	112	2	Y	29	44	0			9
							1	4	32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2574	2	Y	105	102	0			28
							164	4	116	9							
03	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	313	1	2165	2	Y	72	78	0			22
							30	4	79	9							
04	3300	X	2729	-0-	-571	-0-	311	1	2280	2	Y	81	83	0			20
							49	4	89	9							
05	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	301	1	2324	2	Y	67	68	0			19
							38	4	74	9							
06	3300	X	2412	-0-	-888	-0-	281	1	2062	2	Y	48	55	0			12
							16	4	53	9							
07	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	318	1	2660	2	Y	71	61	0			22
							32	4	78	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	435	-0-	-145	-0-	238	1	154	2	Y	30	33	0			8
							10	4	33	9							
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	243	1	91	2	Y	14	18	0			4
							1	4	15	9							
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	229	1	205	2	Y	36	31	0			9
							4	4	40	9							
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	239	1	145	2	Y	20	23	0			6
							2	4	22	9							
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	460	2	Y	52	45	0			13
							4	4	57	9							
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	146	1	194	2	Y	25	30	0			8
							2	4	28	9							

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
02	4176	X	3978	-0-	-198	-0-	56	1	3699	2	Y	202	202	0			21
							1	4	222	9							
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	53	1	3752	2	Y	215	217	0			19
							237	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	48	1	4174	2	Y	132	138	0			13
							14	4	145	9							
05	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	41	1	4195	2	Y	64	73	0			4
							2	4	70	9							
06	4320	X	4183	-0-	-137	-0-	40	1	3965	2	Y	160	150	0			14
							2	4	176	9							
07	4526	X	3783	-0-	-743	-0-	40	1	3586	2	Y	142	142	0			14
							1	4	156	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 #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		35	-0-	35	38	3	1	28	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		11	-0-	11	49	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	64	-0-	-835	-0-	1	1	57	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	Y	128	116	0			12
							9	4	141	9							
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	65	1	4379	2	Y	109	115	0			6
							2	4	120	9							
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	32	1	3190	2	Y	224	211	0			19
							2	4	246	9							
07	2914	X	822	-0-	-2092	-0-	8	1	757	2	Y	52	66	0			5
							57	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
02	T. A.		4741	-0-	4741	8532	67	1	4477	2	Y	178	177	0			19
							1	4	196	9							
03	T. A.		4421	-0-	4421	12953	58	1	4172	2	Y	174	178	0			15
							191	9									
04	T. A.		3387	-0-	3387	16340	43	1	3250	2	Y	75	83	0			7
							11	4	83	9							
05	T. A.		3391	-0-	3391	19731	32	1	3286	2	Y	65	68	0			4
							1	4	72	9							
06	23016	X	3285	-0-	-19731	-0-	30	1	3021	2	Y	211	197	0			18
							2	4	232	9							
07	5053	X	3209	-0-	-1844	-0-	33	1	2952	2	Y	203	201	0			20
							1	4	223	9							

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
02	5307	X	4791	-0-	-516	-0-	60	1	3964	2	Y	696	669	0			73
							1	4	766	9							
03	5673	X	4817	-0-	-856	-0-	55	1	3958	2	Y	731	741	0			63
							804	9									
04	5430	X	4504	-0-	-926	-0-	46	1	3996	2	Y	408	431	0			40
							13	4	449	9							
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	47	1	4833	2	Y	237	263	0			14
							2	4	261	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	46	1	4532	2	Y	593	555	0			52
							3	4	652	9							
07	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	48	1	4321	2	Y	550	549	0			53
							1	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	Y	24	23	0			3
							26	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	Y	60	58	0			5
							66	9									
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-	5	0			-0-
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	12	1	735	2	Y	96	86	0			10
							106	9									
03	465	X	302	-0-	-163	-0-	4	1	259	2	Y	35	42	0			3
							39	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1	2826	2	Y	214	196	0			21
							9	4	235	9							
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	118	1	2197	2	Y	154	166	0			9
							1	4	169	9							
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	116	1	2524	2	Y	472	440	0			41
							2	4	519	9							
07	3255	X	1883	-0-	-1372	-0-	91	1	1493	2	Y	272	287	0			26
							299	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	1914	2	Y	129	116	0			13
							6	4	142	9							
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	2	Y	66	75	0			4
							1	4	73	9							
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	111	1	2042	2	Y	175	164	0			15
							1	4	193	9							
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	109	1	1545	2	Y	130	132	0			13
							143	9									

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
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	249	1	4050	2	Y	598	608	0			14
							52	4	658	9							
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	276	1	4416	2	Y	642	639	0			17
							3	4	706	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	259	1	4368	2	Y	617	621	0			13
							5	4	679	9							
05	5177	X	3803	-0-	-1374	-0-	211	1	3103	2	Y	423	427	0			9
							24	4	465	9							
06	5010	X	251	-0-	-4759	-0-	233	1	17	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
07	5487	X	332	-0-	-5155	-0-	321	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	62	1	2881	2	Y	259	264	0			32
							48	4	285	9							
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	56	1	3666	2	Y	313	296	0			49
							344	9									
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	69	1	3356	2	Y	260	277	0			32
							286	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	91	1	3396	2	Y	258	257	0			33
							7	4	284	9							
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	2	Y	265	263	0			35
							292	9									
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	86	1	3829	2	Y	283	272	0			46
							311	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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-	20	1			-0-
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	151	1	3	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-	4	1			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	346	2	Y	94					94
							2	4	103	9							
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					94

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
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	35	1	2401	2	Y	100	97	0			7
							14	4	110	9							
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	40	1	2657	2	Y	118	123	0			2
							5	4	130	9							
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	37	1	2530	2	Y	109	108	0			3
							4	4	120	9							
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	40	1	2592	2	Y	114	113	0			4
							18	4	125	9							
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	50	1	2531	2	Y	103	104	0			3
							113	9									
07	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	61	1	2385	2	Y	94	95	0			2
							4	4	103	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4748	-0-	-559	-0-	16	1	4283	2	Y	385	378	0			26
							25	4	424	9							
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	21	1	5567	2	Y	536	552	0			10
							10	4	590	9							
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5244	2	Y	488	486	0			12
							9	4	537	9							
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	19	1	5336	2	Y	506	502	0			16
							38	4	557	9							
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	20	1	5331	2	Y	468	472	0			12
							515	9									
07	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	20	1	4963	2	Y	428	430	0			10
							8	4	471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2090	-0-	-1535	-0-	34	1	1901	2	Y	131	131	0			9
							11	4	144	9							
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	270	274	0			5
							7	4	297	9							
04	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	39	1	3075	2	Y	217	217	0			5
							5	4	239	9							
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	261	258	0			8
							26	4	287	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	2	Y	242	244	0			6
							266	9									
07	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	66	1	3584	2	Y	235	235	0			6
							6	4	259	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
02	2726	X	2282	-0-	-444	-0-	61	1	1955	2	Y	232	234	0			16
							11	4	255	9							
03	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	79	1	1710	2	Y	216	228	0			4
							3	4	238	9							
04	2820	X	1694	-0-	-1126	-0-	83	1	1419	2	Y	173	173	0			4
							2	4	190	9							
05	2914	X	140	-0-	-2774	-0-	59	1	70	2	Y	9	13	0			-0-
							1	4	10	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3045	X	2439	-0-	-606	-0-	55	1	2178	2	Y	175	171	0			12
							13	4	193	9							
03	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	66	1	2548	2	Y	218	226	0			4
							5	4	240	9							
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	195	194	0			5
							4	4	215	9							
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	372	365	0			12
							31	4	409	9							
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	101	1	3008	2	Y	235	241	0			6
							259	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	80	1	3097	2	Y	239	239	0			6
							5	4	263	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1369	-0-	-748	-0-	300	1	836	2	Y	164	196	0			44
							53	4	180	9							
03	2263	X	1107	-0-	-1156	-0-	299	1	679	2	Y	108	119	0			33
							10	4	119	9							
04	2280	X	1401	-0-	-879	-0-	274	1	932	2	Y	159	152	0			40
							20	4	175	9							
05	2356	X	1525	-0-	-831	-0-	233	1	1107	2	Y	152	150	0			42
							18	4	167	9							
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	159	1	2545	2	Y	286	258	0			70
							19	4	315	9							
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	176	1	2642	2	Y	340	303	0			107
							32	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2342	-0-	-819	-0-	311	1	1413	2	Y	480	487	0			129
							90	4	528	9							
03	3627	X	2359	-0-	-1268	-0-	325	1	1544	2	Y	425	424	0			130
							22	4	468	9							
04	3510	X	2707	-0-	-803	-0-	328	1	1766	2	Y	523	522	0			131
							38	4	575	9							
05	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	345	1	2310	2	Y	552	530	0			153
							38	4	607	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	363	1	3028	2	Y	592	600	0			145
							23	4	651	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	378	1	3032	2	Y	677	609	0			213
							37	4	745	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	193	1	672	2	Y	121	119	0	3	1	1
							2	4	133	9							
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	183	1	529	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	153	1	654	2	Y	135	134	0			3
							9	4	149	9							
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	844	2	Y	189	188	0			4
							4	4	208	9							
07	1054	X	830	-0-	-224	-0-	162	1	516	2	Y	138	139	0			3
							152	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	246	1	1100	2	Y	74	68	0			20
							70	4	81	9							
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	281	1	1536	2	Y	82	77	0			25
							22	4	90	9							
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	282	1	1844	2	Y	108	106	0			27
							40	4	119	9							
05	1612	N	872	-0-	-740	-0-	137	1	689	2	Y	32	50	0			9
							11	4	35	9							
06	1860	N	22	-0-	-1838	-0-	1	1	20	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	296	1	324	2	Y	47	58	0			13
							21	4	52	9							
03	1054	N	759	-0-	-295	-0-	308	1	394	2	Y	46	45	0			14
							6	4	51	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	314	1	667	2	Y	85	78	0			21
							14	4	94	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	251	1	779	2	Y	80	79	0			22
							13	4	88	9							
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	Y	60	67	0			15
							5	4	66	9							
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	204	1	800	2	Y	77	68	0			24
							10	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	301	1	1253	2	Y	245	213	0			66
							80	4	270	9							
03	3100	N	3218	-0-	118	118	365	1	2401	2	Y	380	330	0			116
							34	4	418	9							
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	296	1	1171	2	Y	200	266	0			50
							25	4	220	9							
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	294	1	1166	2	Y	161	166	0			45
							19	4	177	9							
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	Y	208	202	0			51
							14	4	229	9							
07	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	328	1	1435	2	Y	185	178	0			58
							17	4	204	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
02	1218	N	883	-0-	-335	-0-	250	1	526	2	Y	66	63	0			18
							34	4	73	9							
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	246	1	267	2	Y	26	36	0			8
							4	4	29	9							
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	225	1	109	2	Y	12	17	0			3
							2	4	13	9							
05	930	N	385	-0-	-545	-0-	264	1	108	2	Y	10	10	0			3
							2	4	11	9							
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	1	6	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	930	X	394	-0-	-536	-0-	379	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
02	2900	N	3863	-0-	963	963	207	1	3471	2	Y	150	144	0			10
							20	4	165	9							
03	3100	N	3288	-0-	188	1151	234	1	2900	2	Y	135	142	0			3
							5	4	149	9							
04	3000	N	2976	-0-	-24	1127	215	1	2628	2	Y	117	117	0			3
							4	4	129	9							
05	5154	X	4027	-0-	-1127	-0-	239	1	3583	2	Y	163	161	0			5
							26	4	179	9							
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	296	1	2827	2	Y	120	122	0			3
							132	9									
07	4123	X	3009	-0-	-1114	-0-	341	1	2548	2	Y	105	106	0			2
							4	4	116	9							

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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	267	1	20	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	225	1	288	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	457	2	Y	99	98	0			2
							109	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	94	1	474	2	Y	105	103	0	1	1	3
							116	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	514	2	99	9	Y	90	91	0			2
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	634	2	110	9	Y	100	100	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	159	1	131	2	Y	514	513	0			6
							565	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	181	1	1399	2	Y	425	425	0			6
							468	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	211	1	1339	2	Y	410	409	0			7
							451	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	410	402	0	3	1	12
							451	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1522	2	417	9	Y	379	383	0			8
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1986	2	486	9	Y	442	443	0			7

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	249	1	104	2	Y	582	583	0			6
							640	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	Y	404	405	0			5
							444	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	243	1	860	2	Y	376	374	0			7
							414	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	Y	358	352	0	3	1	10
							394	9									
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	918	2	359	9	Y	326	329	0			7
07	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	973	2	340	9	Y	309	311	0			5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1183	-0-	-1224	-0-	188	1	147	2	Y	771	770	0			9
							848	9									
03	2573	X	1789	-0-	-784	-0-	169	1	1121	2	Y	454	457	0			6
							499	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	944	2	Y	386	385	0			7
							425	9									
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	44	1	677	2	Y	283	280	0	2	1	8
							311	9									
06	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	1026	2	374	9	Y	340	341	0			7
07	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1090	2	355	9	Y	323	325	0			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 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
02	2581	X	2270	-0-	-311	-0-	44	1	2002	2	Y	193	192	0			13
							12	4	212	9							
03	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	50	1	1697	2	Y	175	185	0			3
							3	4	193	9							
04	2670	X	1901	-0-	-769	-0-	46	1	1668	2	Y	167	166	0			4
							3	4	184	9							
05	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	48	1	1647	2	Y	167	166	0			5
							12	4	184	9							
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	63	1	1639	2	Y	154	155	0			4
							169	9									
07	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	77	1	1706	2	Y	158	158	0			4
							3	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	183	1	8881	2	Y	370	349	0			25
							52	4	407	9							
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	204	1	8603	2	Y	382	400	0			7
							16	4	420	9							
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	188	1	8195	2	Y	353	351	0			9
							14	4	388	9							
05	9703	X	7280	-0-	-2423	-0-	537	1	6390	2	Y	280	280	0			9
							45	4	308	9							
06	9390	X	6619	-0-	-2771	-0-	553	1	5807	2	Y	235	238	0			6
							259	9									
07	10168	X	2668	-0-	-7500	-0-	378	1	2190	2	Y	87	91	0			2
							4	4	96	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

02	4930	X	417	-0-	-4513	-0-	149	1	252	2	Y	14	20	0			1
							1	4	15	9							
03	5270	X	348	-0-	-4922	-0-	228	1	112	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	5100	X	253	-0-	-4847	-0-	111	1	133	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	5270	X	13	-0-	-5257	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

02	2842	X	2788	-0-	-54	-0-	142	1	2456	2	Y	160	155	0			11
							14	4	176	9							
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	166	1	2979	2	Y	207	214	0			4
							5	4	228	9							
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	178	1	2748	2	Y	185	184	0			5
							5	4	204	9							
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	671	1	2596	2	Y	178	177	0			6
							18	4	196	9							
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	704	1	2583	2	Y	163	165	0			4
							179	9									
07	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	535	1	2243	2	Y	139	140	0			3
							4	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	942	-0-	-1233	-0-	195	1	625	2	Y	107	107	0			7
							4	4	118	9							
03	2418	X	397	-0-	-2021	-0-	220	1	146	2	Y	28	34	0			1
							31	9									
04	2340	X	919	-0-	-1421	-0-	196	1	604	2	Y	107	105	0			3
							1	4	118	9							
05	2418	X	811	-0-	-1607	-0-	222	1	489	2	Y	88	88	0			3
							3	4	97	9							
06	1470	X	1048	-0-	-422	-0-	145	1	763	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	2	Y	191	190	0			4
							2	4	210	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
02	2523	X	2030	-0-	-493	-0-	222	1	1106	2	Y	633	619	0			43
							6	4	696	9							
03	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	255	1	1188	2	Y	727	756	0			14
							2	4	800	9							
04	2610	X	1178	-0-	-1432	-0-	230	1	574	2	Y	339	345	0			8
							1	4	373	9							
05	2697	X	1465	-0-	-1232	-0-	241	1	733	2	Y	442	436	0			14
							5	4	486	9							
06	2340	X	1759	-0-	-581	-0-	247	1	937	2	Y	523	523	0			14
							575	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	253	1	1485	2	Y	812	807	0			19
							2	4	893	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
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	119	1	3183	2	Y	253	241	0			52
							278	9									
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	77	1	3523	2	Y	264	279	0			37
							290	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	77	1	3268	2	Y	226	219	0			44
							249	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	94	1	3519	2	Y	245	254	0			35
							270	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	85	1	3629	2	Y	244	221	0			58
							268	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	90	1	3952	2	Y	297	287	0			68
							327	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	675	-0-	-1007	-0-	176	1	448	2	Y	44	45	0			3
							3	4	48	9							
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	229	1	1315	2	Y	137	137	0			3
							2	4	151	9							
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	210	1	1019	2	Y	103	103	0			3
							2	4	113	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	230	1	1058	2	Y	108	108	0			3
							8	4	119	9							
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	176	1	1599	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	Y	176	176	0			4
							3	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	116	1	51	2	Y	216	216	0			2
							238	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	Y	196	195	0			3
							216	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	Y	210	209	0			4
							231	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	174	172	0	1	1	5
							191	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	642	2	189	9	Y	172	173	0			4
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	814	2	213	9	Y	194	195	0			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	155	1	2426	2	Y	654	648	0			26
							3	4	719	9							
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	173	1	2522	2	Y	671	674	0			23
							738	9									
04	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	182	1	2136	2	Y	568	582	0			9
							625	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	595	580	0			24
							56	4	655	9							
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2476	2	Y	546	555	0			15
							10	4	601	9							
07	3534	X	2762	-0-	-772	-0-	240	1	2047	2	Y	411	415	0			11
							23	4	452	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	553	1	2858	2	Y	450	421	0			68
							2	4	495	9							
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2413	2	Y	445	442	0			71
							3	4	490	9							
04	3330	X	2243	-0-	-1087	-0-	262	1	1702	2	Y	254	276	0			49
							279	9									
05	3627	X	1652	-0-	-1975	-0-	245	1	1150	2	Y	230	252	0			27
							4	4	253	9							
06	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	602	1	2145	2	Y	436	424	0			39
							1	4	480	9							
07	4185	X	1932	-0-	-2253	-0-	369	1	1302	2	Y	237	245	0			31
							261	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	9	1	2250	2	Y	133	130	0			9
							13	4	146	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	24	1	2120	2	Y	135	141	0			3
							4	4	149	9							
04	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	36	1	2027	2	Y	124	124	0			3
							3	4	136	9							
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	38	1	2344	2	Y	147	145	0			5
							17	4	162	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	48	1	2185	2	Y	126	128	0			3
							139	9									
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2531	2	Y	143	143	0			3
							4	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	236	1	2129	2	Y	362	365	0			9
							27	4	398	9							
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	254	1	1780	2	Y	297	298	0			8
							1	4	327	9							
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	317	318	0			7
							2	4	349	9							
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	193	1	1305	2	Y	204	207	0			4
							10	4	224	9							
06	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	155	1	1342	2	Y	162	159	0			7
							178	9									
07	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	266	1	1704	2	Y	228	220	0			15
							5	4	251	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
02	4756	X	4405	-0-	-351	-0-	247	1	3565	2	Y	497	506	0			12
							46	4	547	9							
03	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	268	1	3368	2	Y	461	461	0			12
							2	4	507	9							
04	4920	X	4086	-0-	-834	-0-	251	1	3340	2	Y	446	448	0			10
							4	4	491	9							
05	4991	X	2648	-0-	-2343	-0-	199	1	2131	2	Y	274	278	0			6
							17	4	301	9							
06	4830	X	1785	-0-	-3045	-0-	135	1	1489	2	Y	146	146	0			6
							161	9									
07	4712	X	3295	-0-	-1417	-0-	279	1	2684	2	Y	294	281	0			19
							9	4	323	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
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	139	1	5135	2	Y	558	557	0			49
							1	4	614	9							
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	207	1	5497	2	Y	622	630	0			41
							1	4	684	9							
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	204	1	5183	2	Y	553	561	0			33
							2	4	608	9							
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	195	1	5615	2	Y	519	506	0			46
							1	4	571	9							
06	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	207	1	4711	2	Y	521	532	0			35
							9	4	573	9							
07	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	232	1	4578	2	Y	425	420	0			40
							2	4	468	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4035	-0-	-199	-0-	263	1	3309	2	Y	382	390	0			9
							43	4	420	9							
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	292	1	3803	2	Y	432	430	0			11
							2	4	475	9							
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	274	1	3769	2	Y	417	419	0			9
							4	4	459	9							
05	4526	X	3092	-0-	-1434	-0-	220	1	2553	2	Y	272	275	0			6
							20	4	299	9							
06	4380	X	1335	-0-	-3045	-0-	245	1	1001	2	Y	81	84	0			3
							89	9									
07	4650	X	1317	-0-	-3333	-0-	324	1	900	2	Y	82	80	0			5
							3	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	12	12	0			-0-
								27	4	13	9							
03	3100	N	4119	-0-		1019	1019	143	1	3907	2	Y	58	54	0			4
								5	4	64	9							
04	3000	N	3875	-0-		875	1894	147	1	3650	2	Y	52	53	0			3
								21	4	57	9							
05	3100	N	4021	-0-		921	2815	132	1	3819	2	Y	54	55	0			2
								11	4	59	9							
06	6196	X	3381	-0-		-2815	-0-	105	1	3219	2	Y	44	45	0			1
								9	4	48	9							
07	4123	X	3573	-0-		-550	-0-	52	1	3465	2	Y	43	42	0			2
								9	4	47	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3419	-0-		519	519	15	1	521	2	Y	2615	2610	0			82
								6	4	2877	9							
03	3100	N	2702	-0-		-398	121	68	1	1859	2	Y	702	739	0			45
								3	4	772	9							
04	2534	N	2413	-0-		-121	-0-	67	1	1661	2	Y	614	623	0			36
								10	4	675	9							
05	2215	X	2215	-0-		-0-	-0-	54	1	1548	2	Y	553	573	0			16
								5	4	608	9							
06	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	85	1	2604	2	Y	945	931	0			30
								8	4	1040	9							
07	6135	X	6135	-0-		-0-	-0-	68	1	4512	2	Y	1404	1376	0			58
								11	4	1544	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	124	1	4377	2	Y	283	287	0			9
								48	4	311	9							
03	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	517	493	0			33
								4	4	569	9							
04	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	109	1	2711	2	Y	534	536	0			31
								16	4	587	9							
05	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	108	1	3123	2	Y	596	609	0			18
								9	4	656	9							
06	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	84	1	2578	2	Y	498	500	0			16
								8	4	548	9							
07	5208	X	3142	-0-		-2066	-0-	40	1	2618	2	Y	434	432	0			18
								7	4	477	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	1832	-0-		-1242	-0-	46	1	1627	2	Y	128	129	0			4
								18	4	141	9							
03	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	121	1	3306	2	Y	811	763	0			52
								5	4	892	9							
04	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	121	1	3002	2	Y	722	732	0			42
								17	4	794	9							
05	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	110	1	3194	2	Y	743	763	0			22
								9	4	817	9							
06	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	87	1	2663	2	Y	628	630	0			20
								8	4	691	9							
07	4309	X	3613	-0-		-696	-0-	44	1	2914	2	Y	589	585	0			24
								7	4	648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	189	1	6168	2	Y	654	659	0			16
							79	4	719	9							
03	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	220	1	7715	2	Y	802	797	0			21
							5	4	882	9							
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	195	1	6011	2	Y	609	617	0			13
							7	4	670	9							
05	5983	X	3508	-0-	-2475	-0-	146	1	3016	2	Y	294	301	0			6
							23	4	323	9							
06	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	231	1	5016	2	Y	376	366	0			16
							414	9									
07	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	242	1	6973	2	Y	580	558	0			38
							22	4	638	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1456	-0-	-52	-0-	116	1	1062	2	Y	240	244	0			6
							14	4	264	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	2	Y	256	255	0			7
							1	4	282	9							
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	120	1	1028	2	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	150	1	1003	2	Y	208	209	0			4
							8	4	229	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	124	1	1217	2	Y	195	191	0			8
							215	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	Y	206	201	0			13
							4	4	227	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	1720	-0-	-1905	-0-	43	1	1517	2	Y	131	133	0			4
							16	4	144	9							
03	3875	X	2394	-0-	-1481	-0-	66	1	1793	2	Y	484	457	0			31
							3	4	532	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	117	1	2909	2	Y	769	755	0			45
							17	4	846	9							
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	89	1	2589	2	Y	662	687	0			20
							8	4	728	9							
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	79	1	2417	2	Y	627	627	0			20
							7	4	690	9							
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	58	1	3830	2	Y	852	837	0			35
							10	4	937	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	721	2	Y	87	90	0			3
							8	4	96	9							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	264	250	0			17
							1	4	290	9							
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	24	1	602	2	Y	221	225	0			13
							4	4	243	9							
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	767	2	Y	273	278	0			8
							2	4	300	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	Y	270	269	0			9
							2	4	297	9							
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	821	2	Y	254	252	0			11
							2	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

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
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	34	1	2416	2	Y	171	170	0			12
							14	4	188	9							
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	39	1	2746	2	Y	208	216	0			4
							5	4	229	9							
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	36	1	2774	2	Y	203	202	0			5
							5	4	223	9							
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	38	1	2647	2	Y	198	197	0			6
							19	4	218	9							
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	47	1	2687	2	Y	186	187	0			5
							205	9									
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	55	1	2641	2	Y	179	180	0			4
							4	4	197	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

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
02	841	N	601	-0-	-240	-0-	151	1	389	2	Y	55	59	0			5
							61	9									
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	272	1	123	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
04	1050	N	295	-0-	-755	-0-	286	1	8	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	651	N	316	-0-	-335	-0-	266	1	44	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	277	1	84	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	651	X	312	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

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
02	4901	X	2638	-0-	-2263	-0-	66	1	2317	2	Y	209	206	0			7
							25	4	230	9							
03	5239	X	2673	-0-	-2566	-0-	73	1	1986	2	Y	555	526	0			36
							3	4	611	9							
04	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	92	1	2280	2	Y	624	624	0			36
							13	4	686	9							
05	3193	X	2358	-0-	-835	-0-	61	1	1774	2	Y	471	493	0			14
							5	4	518	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	2	Y	855	841	0			28
							9	4	941	9							
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	50	1	3276	2	Y	754	751	0			31
							8	4	829	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

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
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	126	112	0			19
							139	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	31	45	0			5
							34	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	343	1	1605	2	Y	304	272	0			36
							6	4	334	9							
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	Y	48	80	0			4
							53	9									
07	1240	X	953	-0-	-287	-0-	183	1	647	2	Y	112	101	0			15
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2353	-0-	-460	-0-	113	1	2007	2	Y	212	203	0			49
							233	9									
03	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	213	1	1999	2	Y	256	257	0			48
							282	9									
04	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	211	1	1792	2	Y	226	241	0			33
							249	9									
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	219	1	1938	2	Y	226	222	0			37
							249	9									
06	2760	X	2236	-0-	-524	-0-	198	1	1815	2	Y	203	200	0			40
							223	9									
07	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	227	1	1948	2	Y	238	244	0			34
							262	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	57	1	3764	2	Y	152	147	0			16
							1	4	167	9							
03	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	49	1	3495	2	Y	149	152	0			13
							164	9									
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	37	1	3159	2	Y	74	80	0			7
							10	4	81	9							
05	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	33	1	3398	2	Y	39	44	0			2
							2	4	43	9							
06	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	32	1	3168	2	Y	95	89	0			8
							2	4	105	9							
07	4278	X	3166	-0-	-1112	-0-	34	1	3032	2	Y	90	89	0			9
							1	4	99	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	6494	-0-	3594	3594	181	1	5667	2	Y	557	529	0			38
							33	4	613	9							
03	3100	N	2806	-0-	-294	3300	232	1	2304	2	Y	242	275	0			5
							4	4	266	9							
04	3000	N	2358	-0-	-642	2658	212	1	1928	2	Y	195	195	0			5
							3	4	215	9							
05	5368	X	2710	-0-	-2658	-0-	233	1	2210	2	Y	228	226	0			7
							16	4	251	9							
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	196	198	0			5
							216	9									
07	6944	X	2167	-0-	-4777	-0-	176	1	1802	2	Y	169	170	0			4
							3	4	186	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5185	-0-	2285	2285	183	1	4016	2	Y	875	820	0			59
							23	4	963	9							
03	3100	N	823	-0-	-2277	8	197	1	497	2	Y	116	173	0			2
							1	4	128	9							
04	1442	N	1434	-0-	-8	-0-	183	1	1001	2	Y	225	222	0			5
							2	4	248	9							
05	1488	X	726	-0-	-762	-0-	199	1	418	2	Y	96	98	0			3
							3	4	106	9							
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1572	2	Y	334	328	0			9
							367	9									
07	5549	X	2631	-0-	-2918	-0-	98	1	2059	2	Y	428	427	0			10
							3	4	471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	315	323	0			3
							347	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	236	236	0			3
							260	9									
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	74	1	599	2	Y	226	225	0			4
							249	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	183	181	0	1	1	5
							201	9									
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	636	2	215	9	Y	195	196	0			4
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	815	2	245	9	Y	223	223	0			4

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	162	1	207	2	Y	985	982	0			11
							1084	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	202	1	1562	2	Y	578	581	0			8
							636	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	Y	534	532	0			10
							587	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	Y	599	587	0	5	1	17
							659	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1702	2	569	9	Y	517	523	0			11
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2030	2	605	9	Y	550	552	0			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
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	231	1	85	2	Y	430	434	0			5
							473	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	211	1	783	2	Y	307	308	0			4
							338	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	237	1	732	2	Y	289	288	0			5
							318	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	Y	276	271	0	2	1	8
							304	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	745	2	263	9	Y	239	242	0			5
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	886	2	279	9	Y	254	255	0			4

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
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	131	1	4162	2	Y	366	364	0			32
							1	4	403	9							
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	190	1	4223	2	Y	387	393	0			26
							1	4	426	9							
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	199	1	4108	2	Y	354	359	0			21
							2	4	389	9							
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	160	1	3420	2	Y	256	254	0			23
							282	9									
06	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	172	1	2788	2	Y	249	255	0			17
							5	4	274	9							
07	5022	X	1039	-0-	-3983	-0-	110	1	859	2	Y	64	75	0			6
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	159	1	1443	2	Y	34	37	0			3
								37	9									
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	266	1	822	2	Y	20	22	0			1
								22	9									
04	985	N	985	-0-		-0-	-0-	288	1	679	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
05	992	N	727	-0-		-265	-0-	248	1	468	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
06	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	280	1	1165	2	Y	28	27	0			2
								2	4	31	9							
07	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-	336	1	3936	2	Y	79	74	0			7
								1	4	87	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	149	1	2577	2	Y	129	129	0			11
								142	9									
03	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	248	1	2679	2	Y	140	142	0			9
								1	4	154	9							
04	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	262	1	2497	2	Y	123	125	0			7
								1	4	135	9							
05	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	252	1	3326	2	Y	143	137	0			13
								157	9									
06	8421	X	8421	-0-		-0-	-0-	293	1	7682	2	Y	393	380	0			26
								14	4	432	9							
07	3069	X	1181	-0-		-1888	-0-	271	1	868	2	Y	38	60	0			4
								42	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2924	-0-		-440	-0-	170	1	2519	2	Y	214	219	0			19
								235	9									
03	3596	X	3015	-0-		-581	-0-	288	1	2485	2	Y	219	223	0			15
								1	4	241	9							
04	3480	X	2863	-0-		-617	-0-	298	1	2349	2	Y	195	198	0			12
								1	4	215	9							
05	3596	X	3580	-0-		-16	-0-	286	1	3053	2	Y	219	212	0			19
								241	9									
06	3480	X	2617	-0-		-863	-0-	297	1	2115	2	Y	183	190	0			12
								4	4	201	9							
07	3131	X	2866	-0-		-265	-0-	330	1	2348	2	Y	170	166	0			16
								1	4	187	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4094	-0-		1194	1194	194	1	3476	2	Y	367	349	0			25
								20	4	404	9							
03	3100	N	3246	-0-		146	1340	219	1	2689	2	Y	303	322	0			6
								5	4	333	9							
04	3000	N	3145	-0-		145	1485	199	1	2627	2	Y	286	285	0			7
								4	4	315	9							
05	4109	X	2624	-0-		-1485	-0-	213	1	2135	2	Y	237	237	0			7
								15	4	261	9							
06	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	227	1	2796	2	Y	288	287	0			8
								317	9									
07	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-	146	1	3879	2	Y	390	389	0			9
								6	4	429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	274	1	4190	2	Y	726	712	1			51
							799	9									
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	256	1	5550	2	Y	829	837	1			43
							912	9									
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	200	1	6008	2	Y	796	428	0	322	1	89
							876	9									
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	221	1	6459	2	Y	965	971	0			83
							85	4	1062	9							
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	280	1	6377	2	Y	932	950	0			65
							103	4	1025	9							
07	7316	X	7139	-0-	-177	-0-	291	1	5918	2	Y	842	846	0			61
							4	4	926	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

02	3799	X	2786	-0-	-1013	-0-	201	1	2072	2	Y	466	451	1			33
							513	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	224	1	3012	2	Y	584	587	1			30
							642	9									
04	3120	X	1704	-0-	-1416	-0-	192	1	1271	2	Y	219	128	0	96	1	25
							241	9									
05	2976	X	885	-0-	-2091	-0-	194	1	564	2	Y	109	125	0			9
							7	4	120	9							
06	3750	X	1199	-0-	-2551	-0-	219	1	799	2	Y	153	151	0			11
							13	4	168	9							
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	374	1	3229	2	Y	597	564	0			44
							2	4	657	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

02	2697	X	1864	-0-	-833	-0-	166	1	1452	2	Y	224	225	1			16
							246	9									
03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	201	1	1863	2	Y	249	252	1			13
							274	9									
04	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	191	1	1548	2	Y	183	100	0	75	1	21
							201	9									
05	2511	X	1157	-0-	-1354	-0-	196	1	828	2	Y	111	122	0			10
							11	4	122	9							
06	2430	X	1106	-0-	-1324	-0-	218	1	766	2	Y	100	103	0			7
							12	4	110	9							
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	225	1	2379	2	Y	303	288	0			22
							2	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	223	1	138	2	Y	543	542	0			6
							597	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	197	1	1210	2	Y	368	369	0			5
							405	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	207	1	1253	2	Y	385	383	0			7
							424	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1162	2	Y	367	360	0	3	1	11
							404	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1288	2	353	9	Y	321	325	0			7
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1741	2	427	9	Y	388	389	0			6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	27	1	4514	2	Y	242	239	0			21
							1	4	266	9							
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	33	1	4462	2	Y	249	253	0			17
							1	4	274	9							
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	23	1	4593	2	Y	241	243	0			15
							2	4	265	9							
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	23	1	5045	2	Y	229	224	0			20
							1	4	252	9							
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	29	1	4440	2	Y	242	246	0			16
							8	4	266	9							
07	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	40	1	4767	2	Y	219	214	0			21
							2	4	241	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	99	2	Y	551	551	0			6
							606	9									
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	92	1	678	2	Y	293	295	0			4
							322	9									
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	67	1	339	2	Y	148	149	0			3
							163	9									
05	899	N	364	-0-	-535	-0-	20	1	231	2	Y	103	102	0	1	1	3
							113	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	899	2	350	9	Y	318	314	0			7
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1066	2	371	9	Y	337	338	0			6

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	Y	307	306	0			27
							338	9									
03	589	X	390	-0-	-199	-0-	271	1	64	2	Y	50	74	0			3
							55	9									
04	570	X	324	-0-	-246	-0-	285	1	21	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	269	1	1128	2	Y	737	673	0			65
							811	9									
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	278	1	191	2	Y	150	205	0			10
							165	9									
07	961	X	343	-0-	-618	-0-	309	1	20	2	Y	13	22	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	138	1	1677	2	Y	100	97	0			9
							110	9									
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	227	1	507	2	Y	31	38	0			2
							34	9									
04	1050	N	862	-0-	-188	-0-	237	1	588	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	226	1	543	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	238	1	624	2	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
07	2046	X	722	-0-	-1324	-0-	260	1	438	2	Y	22	23	0			2
							24	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	427	1	3423	2	Y	444	448	0			14
							488	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	517	1	3660	2	Y	455	453	0			16
							501	9									
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	599	1	2742	2	Y	490	491	0			15
							539	9									
05	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	444	1	3081	2	Y	422	418	0			19
							464	9									
06	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	443	1	3164	2	Y	378	385	0			12
							416	9									
07	4681	X	2588	-0-	-2093	-0-	430	1	1731	2	Y	388	384	0			16
							427	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	412	1	4107	2	Y	505	508	0			16
							556	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	3768	2	Y	444	445	0			15
							488	9									
04	4260	X	3655	-0-	-605	-0-	535	1	2629	2	Y	446	448	0			13
							491	9									
05	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	403	1	2985	2	Y	388	384	0			17
							427	9									
06	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	393	1	2979	2	Y	338	344	0			11
							372	9									
07	5425	X	2393	-0-	-3032	-0-	382	1	1630	2	Y	346	343	0			14
							381	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
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	26	1	2654	2	Y	82	107	0			39
							5	4	90	9							
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	27	1	2651	2	Y	103	82	0			60
							5	4	113	9							
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	65	12	0			113
							5	4	72	9							
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	32	1	2606	2	Y	73	114	0			72
							3	4	80	9							
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	27	1	2749	2	Y	63	86	0			49
							6	4	69	9							
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	36	1	2763	2	Y	81	82	0			48
							5	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	7047	X	6670	-0-	-377	-0-	61	1	6344	2	Y	229	299	0			109
							13	4	252	9							
03	7533	X	6580	-0-	-953	-0-	62	1	6199	2	Y	280	225	0			164
							11	4	308	9							
04	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	63	1	6135	2	Y	163	34	0			293
							10	4	179	9							
05	7130	X	6358	-0-	-772	-0-	73	1	6059	2	Y	198	296	0			195
							8	4	218	9							
06	6900	X	6477	-0-	-423	-0-	61	1	6223	2	Y	164	231	0			128
							13	4	180	9							
07	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	84	1	6457	2	Y	221	218	0			131
							11	4	243	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
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	95	1	9816	2	Y	128	152	0			61
							20	4	141	9							
03	10385	X	9291	-0-	-1094	-0-	91	1	9021	2	Y	149	123	0			87
							15	4	164	9							
04	10050	X	9509	-0-	-541	-0-	95	1	9300	2	Y	90	18	0			159
							15	4	99	9							
05	10757	X	9401	-0-	-1356	-0-	111	1	9159	2	Y	108	160	0			107
							12	4	119	9							
06	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	91	1	9296	2	Y	89	127	0			69
							20	4	98	9							
07	10757	X	9490	-0-	-1267	-0-	120	1	9228	2	Y	115	116	0			68
							15	4	127	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	6777	-0-	-357	-0-	45	1	6542	2	Y	149	154	0			35
							26	4	164	9							
03	7223	X	5210	-0-	-2013	-0-	29	1	5030	2	Y	136	98	0			73
							1	4	150	9							
04	6900	X	3200	-0-	-3700	-0-	20	1	3106	2	Y	67	51	0			89
							74	9									
05	7254	X	3809	-0-	-3445	-0-	102	1	3508	2	Y	68	141	0			16
							124	4	75	9							
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	117	1	7307	2	Y	137	118	0			35
							268	4	151	9							
07	7254	X	5323	-0-	-1931	-0-	34	1	5110	2	Y	100	101	0			34
							69	4	110	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
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	Y	181	178	0			12
							22	4	199	9							
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	17	1	4374	2	Y	224	232	0			4
							8	4	246	9							
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	15	1	4020	2	Y	200	199	0			5
							7	4	220	9							
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	15	1	4029	2	Y	203	202	0			6
							29	4	223	9							
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	15	1	3928	2	Y	184	185	0			5
							202	9									
07	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	18	1	4193	2	Y	193	193	0			5
							7	4	212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3625	X	3597	-0-	-28	-0-	13	1	3249	2	Y	287	282	0			19
							19	4	316	9							
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	14	1	3757	2	Y	355	367	0			7
							7	4	391	9							
04	3990	X	3924	-0-	-66	-0-	13	1	3549	2	Y	324	323	0			8
							6	4	356	9							
05	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	14	1	3329	2	Y	310	308	0			10
							24	4	341	9							
06	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	13	1	3363	2	Y	289	291	0			8
							318	9									
07	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	13	1	3204	2	Y	270	272	0			6
							5	4	297	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
02	493	N	416	-0-	-77	-0-	265	1	29	2	Y	111	112	0			1
							122	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	227	1	363	2	Y	107	107	0			1
							118	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	262	1	438	2	Y	130	129	0			2
							143	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	399	2	Y	122	119	0	1	1	4
							134	9									
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	529	2	140	9	Y	127	128	0			3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	727	2	173	9	Y	157	157	0			3

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
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	349	1	1318	2	Y	231	233	0			7
							254	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	428	1	1280	2	Y	215	215	0			7
							237	9									
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	497	1	940	2	Y	228	228	0			7
							251	9									
05	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	382	1	1150	2	Y	214	211	0			10
							235	9									
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	379	1	1211	2	Y	195	199	0			6
							215	9									
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	365	1	674	2	Y	204	202	0			8
							224	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
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	43	1	4461	2	Y	107	136	0			51
							9	4	118	9							
03	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	44	1	4382	2	Y	131	105	0			77
							7	4	144	9							
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4775	2	Y	84	16	0			145
							8	4	92	9							
05	4960	X	3169	-0-	-1791	-0-	37	1	3055	2	Y	66	146	0			65
							4	4	73	9							
06	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	39	1	3967	2	Y	69	80	0			54
							8	4	76	9							
07	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	54	1	4198	2	Y	95	93	0			56
							7	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1116	X	653	-0-	-463	-0-	6	1	632	2	Y	13	5	0			8
							1	4	14	9							
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	0			6
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	630	X	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

02	7134	X	3869	-0-	-3265	-0-	83	1	3470	2	Y	209	230	0			10
							86	4	230	9							
03	7626	X	6841	-0-	-785	-0-	140	1	6292	2	Y	372	366	0			16
							409	9									
04	7380	X	3407	-0-	-3973	-0-	79	1	3126	2	Y	182	188	0			10
							2	4	200	9							
05	7626	X	5180	-0-	-2446	-0-	110	1	4766	2	Y	270	268	0			12
							7	4	297	9							
06	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	116	1	5954	2	Y	297	279	0	17	1	13
							1	4	327	9							
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	167	1	7319	2	Y	368	364	0			17
							1	4	405	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

02	2784	X	2744	-0-	-40	-0-	35	1	2504	2	Y	173	169	0			12
							15	4	190	9							
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	40	1	3043	2	Y	223	231	0			4
							6	4	245	9							
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	38	1	2842	2	Y	203	202	0			5
							5	4	223	9							
05	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	47	1	2487	2	Y	181	180	0			6
							18	4	199	9							
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	48	1	2621	2	Y	176	177	0			5
							194	9									
07	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	59	1	2567	2	Y	169	170	0			4
							4	4	186	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	59	1	1996	2	Y	316	310	0			21
							12	4	348	9							
03	3100	N	3153	-0-	53	53	65	1	2599	2	Y	440	453	0			8
							5	4	484	9							
04	3000	N	3894	-0-	894	947	63	1	3242	2	Y	531	526	0			13
							5	4	584	9							
05	3100	N	3050	-0-	-50	897	64	1	2508	2	Y	418	418	0			13
							18	4	460	9							
06	3817	X	2920	-0-	-897	-0-	79	1	2428	2	Y	375	378	0			10
							413	9									
07	4030	X	2571	-0-	-1459	-0-	98	1	2117	2	Y	321	323	0			8
							3	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

MO	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
02	319	N	250	-0-	-69	-0-		35	1	188	2	Y	20	20	0			1
								5	4	22	9							
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-		35	1	307	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-		27	1	344	2	Y	36	35	0			2
								40	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-		40	1	472	2	Y	47	47	0			2
								1	4	52	9							
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-		27	1	401	2	Y	36	34	0	2	1	2
								40	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-		21	1	426	2	Y	37	37	0			2
								41	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-		1145	1	5987	2	Y	455	437	0			49
								501	9									
03	7967	X	7861	-0-	-106	-0-		1103	1	6253	2	Y	459	434	0			74
								505	9									
04	7710	X	6591	-0-	-1119	-0-		978	1	5249	2	Y	331	370	0			35
								364	9									
05	7967	X	6580	-0-	-1387	-0-		1368	1	4886	2	Y	296	295	0			36
								326	9									
06	7710	X	6170	-0-	-1540	-0-		1208	1	4691	2	Y	246	242	0			40
								271	9									
07	8153	X	5109	-0-	-3044	-0-		884	1	3902	2	Y	294	288	0			46
								323	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4611	X	2408	-0-	-2203	-0-		163	1	1887	2	Y	296	291	0			37
								32	4	326	9							
03	4774	X	730	-0-	-4044	-0-		302	1	367	2	Y	55	83	0			9
								61	9									
04	2760	X	2500	-0-	-260	-0-		316	1	1901	2	Y	257	234	0			32
								283	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-		277	1	2568	2	Y	340	329	0			43
								5	4	374	9							
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-		200	1	5888	2	Y	571	539	0			75
								628	9									
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-		153	1	6040	2	Y	582	562	0			95
								640	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

MO	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
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		281	1	1549	2	Y	192	205	0			24
								26	4	211	9							
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-		266	1	1846	2	Y	217	207	0			34
								239	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		239	1	814	2	Y	87	110	0			11
								96	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		284	1	673	2	Y	70	72	0			9
								1	4	77	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-		268	1	86	2	Y	9	17	0			1
								10	9									
07	2356	X	275	-0-	-2081	-0-		275	1			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	4031	X	1552	-0-	-2479	-0-	243	1	1132	2	Y	150	152	0			4
							12	4	165	9							
03	3968	X	1034	-0-	-2934	-0-	343	1	606	2	Y	77	79	0			2
							85	9									
04	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	373	1	954	2	Y	124	121	0			5
							136	9									
05	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	359	1	1401	2	Y	190	188	0			7
							8	4	209	9							
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	426	1	2439	2	Y	397	379	0			25
							8	4	437	9							
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	350	1	1484	2	Y	182	167	0			40
							6	4	200	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
02	5017	X	3941	-0-	-1076	-0-	159	1	3543	2	Y	198	195	0			13
							21	4	218	9							
03	5208	X	4201	-0-	-1007	-0-	183	1	3762	2	Y	226	235	0			4
							7	4	249	9							
04	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	169	1	3734	2	Y	217	216	0			5
							6	4	239	9							
05	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	183	1	3649	2	Y	216	214	0			7
							26	4	238	9							
06	4560	X	3715	-0-	-845	-0-	227	1	3290	2	Y	180	182	0			5
							198	9									
07	4278	X	2183	-0-	-2095	-0-	290	1	1785	2	Y	95	98	0			2
							3	4	105	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	3689	-0-	-1357	-0-	193	1	3063	2	Y	377	381	0			26
							18	4	415	9							
03	5394	X	4220	-0-	-1174	-0-	63	1	3627	2	Y	475	492	0			9
							7	4	523	9							
04	6450	X	3680	-0-	-2770	-0-	155	1	3088	2	Y	393	392	0			10
							5	4	432	9							
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	186	1	4598	2	Y	594	586	0			18
							33	4	653	9							
06	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	232	1	4668	2	Y	560	563	0			15
							616	9									
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	293	1	6582	2	Y	773	770	0			18
							11	4	850	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
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	160	1	3571	2	Y	541	545	0			17
							595	9									
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	180	1	3682	2	Y	534	533	0			18
							587	9									
04	4260	X	3696	-0-	-564	-0-	240	1	2811	2	Y	586	587	0			17
							645	9									
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	160	1	3318	2	Y	531	524	0			24
							584	9									
06	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	165	1	3397	2	Y	473	482	0			15
							520	9									
07	4619	X	2492	-0-	-2127	-0-	189	1	1789	2	Y	467	463	0			19
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	262	1	6922	2	Y	520	517	0			12
							75	4	572	9							
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	341	1	8024	2	Y	582	576	0			18
							640	9									
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	352	1	8117	2	Y	599	591	0			26
							659	9									
05	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	375	1	7709	2	Y	593	596	0			23
							42	4	652	9							
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	388	1	4422	2	Y	409	406	0			26
							14	4	450	9							
07	9424	X	3833	-0-	-5591	-0-	428	1	3151	2	Y	220	197	0			49
							12	4	242	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	844	-0-	-780	-0-	304	1	334	2	Y	187	187	0			6
							206	9									
03	1705	N	922	-0-	-783	-0-	393	1	332	2	Y	179	179	0			6
							197	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	457	1	467	2	Y	362	357	0			11
							398	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	359	1	535	2	Y	317	314	0			14
							349	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	353	1	424	2	Y	220	227	0			7
							242	9									
07	1364	N	774	-0-	-590	-0-	335	1	212	2	Y	206	205	0			8
							227	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	66	1	4474	2	Y	321	309	0			22
							26	4	353	9							
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	70	1	3233	2	Y	247	264	0			5
							6	4	272	9							
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	64	1	3147	2	Y	233	232	0			6
							5	4	256	9							
05	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	90	1	2683	2	Y	202	202	0			6
							19	4	222	9							
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	2930	2	Y	205	206	0			5
							226	9									
07	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	67	1	4698	2	Y	322	319	0			8
							8	4	354	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2841	-0-	-59	1	228	1	2224	2	Y	332	330	0			8
							24	4	365	9							
03	3100	N	3730	-0-	630	631	353	1	2915	2	Y	420	415	0			13
							462	9									
04	3903	X	3272	-0-	-631	-0-	345	1	2521	2	Y	369	366	0			16
							406	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	381	382	0			15
							13	4	419	9							
06	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	361	1	1591	2	Y	291	288	0			18
							5	4	320	9							
07	3720	X	1689	-0-	-2031	-0-	377	1	1134	2	Y	158	141	0			35
							4	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

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
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	157	1	7097	2	Y	431	424	0			21
							176	4	474	9							
03	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	134	1	5979	2	Y	355	361	0			15
							391	9									
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	177	1	7542	2	Y	442	433	0			24
							4	4	486	9							
05	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	136	1	6074	2	Y	345	354	0			15
							9	4	380	9							
06	6540	X	5059	-0-	-1481	-0-	92	1	4706	2	Y	236	227	0	14	1	10
							1	4	260	9							
07	8494	X	4436	-0-	-4058	-0-	96	1	4111	2	Y	208	208	0			10
							229	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	264	1	508	2	Y	83	89	0			10
							9	4	91	9							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	245	1	558	2	Y	86	83	0			13
							95	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	235	1	549	2	Y	78	81	0			10
							86	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	253	1	556	2	Y	76	76	0			10
							1	4	84	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	237	1	553	2	Y	74	74	0			10
							81	9									
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	243	1	553	2	Y	74	72	0			12
							81	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

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
02	5597	X	4593	-0-	-1004	-0-	328	1	3656	2	Y	554	560	0			17
							609	9									
03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	431	1	3969	2	Y	578	575	0			20
							636	9									
04	5430	X	3788	-0-	-1642	-0-	484	1	2687	2	Y	561	564	0			17
							617	9									
05	5611	X	3926	-0-	-1685	-0-	363	1	3029	2	Y	485	480	0			22
							534	9									
06	5430	X	3809	-0-	-1621	-0-	352	1	2997	2	Y	418	427	0			13
							460	9									
07	5022	X	2201	-0-	-2821	-0-	331	1	1452	2	Y	380	378	0			15
							418	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

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
02	3306	X	3120	-0-	-186	-0-	36	1	2863	2	Y	185	182	0			13
							17	4	204	9							
03	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	42	1	3224	2	Y	221	230	0			4
							6	4	243	9							
04	4020	X	3099	-0-	-921	-0-	37	1	2848	2	Y	190	189	0			5
							5	4	209	9							
05	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	40	1	2844	2	Y	193	192	0			6
							20	4	212	9							
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	51	1	2904	2	Y	183	184	0			5
							201	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	67	1	4095	2	Y	252	251	0			6
							7	4	277	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 #: 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
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	499	1	4471	2	Y	482	494	0			39
							10	4	530	9							
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	469	1	5134	2	Y	625	650	0			14
							68	4	688	9							
*04	7530	X	6688	-0-	-842	-0-	495	1	5364	2	Y	717	723	0			8
							40	4	789	9							
*05	7781	X	7664	-0-	-117	-0-	503	1	6361	2	Y	711	702	0			17
							18	4	782	9							
06	7530	X	7380	-0-	-150	-0-	470	1	6185	2	Y	635	638	0			14
							26	4	699	9							
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	736	1	6632	2	Y	910	903	0			21
							18	4	1001	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
02	4466	X	4412	-0-	-54	-0-	574	1	3139	2	Y	629	630	0			51
							7	4	692	9							
03	4774	X	877	-0-	-3897	-0-	855	1	18	2	Y	4	55	0			-0-
							4	9									
*04	4620	X	762	-0-	-3858	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	848	-0-	-3926	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
06	4620	X	868	-0-	-3752	-0-	868	1			Y	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	763	1	4016	2	Y	796	819	0			65
							9	4	876	9							
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	735	1	6070	2	Y	1358	1393	0			30
							80	4	1494	9							
*04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	592	1	6971	2	Y	1714	1724	0			20
							52	4	1885	9							
*05	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	595	1	7889	2	Y	1622	1602	0			40
							22	4	1784	9							
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	493	1	8303	2	Y	1566	1571	0			35
							34	4	1723	9							
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	750	1	8910	2	Y	2245	2228	0			52
							24	4	2470	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1329	-0-	-933	-0-	218	1	914	2	Y	179	182	1			13
							197	9									
03	2418	X	802	-0-	-1616	-0-	253	1	463	2	Y	78	87	1			4
							86	9									
04	2340	X	979	-0-	-1361	-0-	264	1	614	2	Y	92	49	0	37	1	10
							101	9									
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	301	1	1353	2	Y	228	218	0			20
							18	4	251	9							
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	350	1	1632	2	Y	269	270	0			19
							26	4	296	9							
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	346	1	1745	2	Y	279	278	0			20
							1	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	246	1	4992	2	Y	712	682	1			50
							783	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	267	1	4450	2	Y	548	570	1			28
							603	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	228	1	3039	2	Y	332	184	0	139	1	37
							365	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	236	1	3095	2	Y	381	385	0			33
							41	4	419	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	236	1	2973	2	Y	358	366	0			25
							48	4	394	9							
07	6448	X	3381	-0-	-3067	-0-	217	1	2800	2	Y	329	330	0			24
							2	4	362	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	279	1	6532	2	Y	715	674	1			50
							787	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	297	1	6146	2	Y	581	601	1			30
							639	9									
04	3000	N	4194	-0-	1194	1194	247	1	3614	2	Y	303	171	0	128	1	34
							333	9									
05	4739	X	3545	-0-	-1194	-0-	250	1	2950	2	Y	278	288	0			24
							39	4	306	9							
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	305	1	2769	2	Y	256	262	0			18
							45	4	282	9							
07	8122	X	3133	-0-	-4989	-0-	310	1	2567	2	Y	231	232	0			17
							2	4	254	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	130	1	3067	2	Y	546	523	1			38
							601	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2363	2	Y	364	383	1			19
							400	9									
04	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	160	1	1723	2	Y	235	130	0	98	1	26
							259	9									
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	228	1	1904	2	Y	292	293	0			25
							25	4	321	9							
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	244	1	1988	2	Y	299	303	0			21
							32	4	329	9							
07	4061	X	2920	-0-	-1141	-0-	183	1	2355	2	Y	345	341	0			25
							2	4	380	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
02	2349	X	2208	-0-	-141	-0-	191	1	1773	2	Y	222	212	1			16
							244	9									
03	2511	X	1206	-0-	-1305	-0-	210	1	890	2	Y	96	107	1			5
							106	9									
04	2430	X	948	-0-	-1482	-0-	186	1	690	2	Y	65	36	0	27	1	7
							72	9									
05	2356	N	657	-0-	-1699	-0-	213	1	392	2	Y	43	46	0			4
							5	4	47	9							
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	305	1	1245	2	Y	131	126	0			9
							20	4	144	9							
07	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	302	1	1666	2	Y	173	169	0			13
							1	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	230	1	180	2	Y	19	20	0			2
							3	4	21	9							
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	260	1	47	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	269	1	174	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
07	465	X	273	-0-	-192	-0-	273	1			Y	-0-					-0-

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
02	2407	X	761	-0-	-1646	-0-	258	1	386	2	Y	101	106	0			13
							6	4	111	9							
03	2573	X	732	-0-	-1841	-0-	244	1	383	2	Y	95	93	0			15
							105	9									
04	2490	X	788	-0-	-1702	-0-	235	1	443	2	Y	100	103	0			12
							110	9									
05	2573	X	647	-0-	-1926	-0-	248	1	320	2	Y	71	74	0			9
							1	4	78	9							
06	840	X	545	-0-	-295	-0-	233	1	253	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
07	806	X	451	-0-	-355	-0-	239	1	171	2	Y	37	38	0			6
							41	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3991	-0-	1091	1571	72	1	3076	2	Y	719	714	0			90
							52	4	791	9							
03	3100	N	5216	-0-	2116	3687	64	1	4142	2	Y	918	864	0			144
							1010	9									
04	9306	X	5619	-0-	-3687	-0-	67	1	4544	2	Y	916	946	0			114
							1008	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	65	1	4272	2	Y	841	848	0			107
							8	4	925	9							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	55	1	4119	2	Y	794	796	0			105
							873	9									
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	52	1	4268	2	Y	821	792	0			134
							903	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	993	-0-	-1878	-0-	259	1	577	2	Y	134	148	0			17
							10	4	147	9							
03	3038	X	828	-0-	-2210	-0-	245	1	470	2	Y	103	104	0			16
							113	9									
04	2940	X	830	-0-	-2110	-0-	235	1	488	2	Y	97	101	0			12
							107	9									
05	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	251	1	485	2	Y	95	95	0			12
							1	4	105	9							
06	1440	X	855	-0-	-585	-0-	239	1	509	2	Y	97	96	0			13
							107	9									
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	241	1	423	2	Y	80	80	0			13
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	835	2	Y	191	178	0			29
							210	9									
03	1116	N	796	-0-	-320	-0-	131	1	511	2	Y	139	146	0			22
							1	4	153	9							
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	100	1	647	2	Y	143	138	0			27
							157	9									
05	1240	N	928	-0-	-312	-0-	128	1	602	2	Y	178	184	0			21
							2	4	196	9							
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	161	167	0			15
							177	9									
07	1302	X	690	-0-	-612	-0-	124	1	437	2	Y	117	116	0			16
							129	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	239	1	3726	2	Y	274	277	0			34
							62	4	301	9							
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	313	1	4026	2	Y	281	271	0			44
							309	9									
04	3630	X	2158	-0-	-1472	-0-	253	1	1781	2	Y	113	143	0			14
							124	9									
05	3751	X	2045	-0-	-1706	-0-	269	1	1660	2	Y	103	104	0			13
							3	4	113	9							
06	3630	X	1995	-0-	-1635	-0-	254	1	1632	2	Y	99	99	0			13
							109	9									
07	4650	X	2011	-0-	-2639	-0-	256	1	1646	2	Y	99	96	0			16
							109	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11658	X	9968	-0-	-1690	-0-	67	1	9683	2	Y	163	167	0			38
							39	4	179	9							
03	12462	X	10491	-0-	-1971	-0-	59	1	10207	2	Y	203	132	0			109
							2	4	223	9							
04	12060	X	9964	-0-	-2096	-0-	62	1	9733	2	Y	153	76	0			186
							1	4	168	9							
05	11408	X	10022	-0-	-1386	-0-	269	1	9279	2	Y	133	288	0			31
							328	4	146	9							
06	10470	X	9434	-0-	-1036	-0-	142	1	8834	2	Y	121	121	0			31
							325	4	133	9							
07	10664	X	9915	-0-	-749	-0-	64	1	9570	2	Y	137	122	0			46
							130	4	151	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 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
02	6786	X	6705	-0-	-81	-0-	45	1	6444	2	Y	173	176	0			41
							26	4	190	9							
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6611	2	Y	210	138	0			113
							1	4	231	9							
04	6960	X	6838	-0-	-122	-0-	42	1	6613	2	Y	165	79	0			199
							1	4	182	9							
05	7192	X	5678	-0-	-1514	-0-	151	1	5210	2	Y	121	292	0			28
							184	4	133	9							
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	109	1	6800	2	Y	149	139	0			38
							250	4	164	9							
07	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	45	1	6651	2	Y	152	139	0			51
							90	4	167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

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
02	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	83	1	2966	2	Y	218	223	0			11
								74	4	240	9							
03	1806	X	1806	-0-		-0-	-0-	55	1	1623	2	Y	116	122	0			5
								128	9									
04	3150	X	1554	-0-		-1596	-0-	45	1	1398	2	Y	100	99	0			6
								1	4	110	9							
05	3255	X	1555	-0-		-1700	-0-	51	1	1397	2	Y	95	97	0			4
								2	4	105	9							
06	3150	X	1517	-0-		-1633	-0-	39	1	1384	2	Y	85	80	0	5	1	4
								94	9									
07	3596	X	1556	-0-		-2040	-0-	39	1	1421	2	Y	87	87	0			4
								96	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

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
02	754	X	80	-0-		-674	-0-	32	1	30	2	Y	15	14	0			1
								1	4	17	9							
03	403	X	133	-0-		-270	-0-	31	1	68	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
04	207	N	207	-0-		-0-	-0-	22	1	122	2	Y	57	55	0			3
								63	9									
05	295	N	295	-0-		-0-	-0-	34	1	175	2	Y	78	78	0			3
								86	9									
06	326	N	326	-0-		-0-	-0-	23	1	211	2	Y	84	78	0	5	1	4
								92	9									
07	331	N	331	-0-		-0-	-0-	16	1	219	2	Y	87	87	0			4
								96	9									

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. 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
02	2165	X	2165	-0-		-0-	-0-	298	1	1558	2	Y	281	281	0			30
								309	9									
03	2108	X	1919	-0-		-189	-0-	246	1	1394	2	Y	254	243	0			41
								279	9									
04	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-	293	1	1574	2	Y	288	299	0			30
								317	9									
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	501	1	1789	2	Y	348	336	0			42
								383	9									
06	2397	X	2397	-0-		-0-	-0-	416	1	1618	2	Y	330	318	0			54
								363	9									
07	2507	X	2507	-0-		-0-	-0-	409	1	1803	2	Y	268	280	0			42
								295	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. 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
02	4408	X	4043	-0-		-365	-0-	599	1	3130	2	Y	285	285	0			31
								314	9									
03	4402	X	3707	-0-		-695	-0-	512	1	2902	2	Y	266	254	0			43
								293	9									
04	4216	X	4216	-0-		-0-	-0-	610	1	3273	2	Y	303	314	0			32
								333	9									
05	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	1029	1	3676	2	Y	360	349	0			43
								396	9									
06	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	827	1	3212	2	Y	331	320	0			54
								364	9									
07	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	843	1	3720	2	Y	280	290	0			44
								308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3683	X	2573	-0-	-1110	-0-	202	1	2155	2	Y	185	182	0			13
							12	4	204	9							
03	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	232	1	2650	2	Y	243	251	0			5
							5	4	267	9							
04	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	212	1	2166	2	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
05	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	234	1	2518	2	Y	227	225	0			7
							18	4	250	9							
06	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	295	1	2380	2	Y	199	201	0			5
							219	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	369	1	2980	2	Y	245	244	0			6
							5	4	270	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
02	3190	X	3068	-0-	-122	-0-	246	1	2392	2	Y	390	388	0			37
							1	4	429	9							
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	267	1	2436	2	Y	378	384	0			31
							416	9									
04	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	315	1	2276	2	Y	371	364	0			38
							408	9									
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	272	1	2392	2	Y	415	411	0			42
							2	4	457	9							
06	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	271	1	2287	2	Y	381	389	0			34
							419	9									
07	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	192	1	2336	2	Y	320	330	0			24
							1	4	352	9							

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
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3717	2	Y	188	185	0			13
							22	4	207	9							
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	43	1	4216	2	Y	228	237	0			4
							8	4	251	9							
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	40	1	3872	2	Y	203	202	0			5
							6	4	223	9							
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	43	1	3933	2	Y	210	208	0			7
							28	4	231	9							
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	51	1	3920	2	Y	193	195	0			5
							212	9									
07	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	62	1	4121	2	Y	200	200	0			5
							7	4	220	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
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	162	158	0			18
							8	4	178	9							
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	2	Y	146	149	0			15
							6	4	161	9							
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	220	1	1257	2	Y	146	145	0			16
							7	4	161	9							
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	239	1	1362	2	Y	142	149	0			9
							51	4	156	9							
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	262	1	1323	2	Y	170	166	0			13
							9	4	187	9							
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	288	1	1346	2	Y	186	185	0			14
							10	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	228	1	1190	2	Y	693	688	0			75
							762	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	165	1	934	2	Y	549	535	0			89
							604	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	179	1	960	2	Y	566	596	0			59
							623	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	304	1	1085	2	Y	681	658	0			82
							749	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	254	1	988	2	Y	650	626	0			106
							715	9									
07	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	222	1	977	2	Y	471	503	0			74
							518	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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	227	1	137	2	Y	29	30	0	1	1	-0-
							32	9									
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	304	1	136	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	299	1	174	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	306	1	196	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	249	1	17	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	246	1	53	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1136	-0-	-691	-0-	298	1	587	2	Y	226	223	1			97
							2	4	249	9							
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	229	1	1462	2	Y	208	223	1			82
							229	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	258	1	2814	2	Y	253	232	1			103
							278	9									
05	1271	X	283	-0-	-988	-0-	23	1	256	2	Y	3	89	1			17
							1	4	3	9							
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					17
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					17

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	579	-0-	-88	-0-	16	1	463	2	Y	61	53	1			30
							33	4	67	9							
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	8	1	574	2	Y	82	77	1			35
							5	4	90	9							
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	960	2	Y	131	99	1			67
							29	4	144	9							
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	Y	158	193	1			32
							71	4	174	9							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	2	Y	153	137	1			48
							5	4	168	9							
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1228	2	Y	123	138	1			33
							9	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2120	-0-		-142	-0-	237	1	1664	2	Y	198	202	0			19
								1	4	218	9							
03	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	267	1	1732	2	Y	220	221	0			18
								242	9									
04	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	312	1	1579	2	Y	199	197	0			20
								219	9									
05	2263	N	2158	-0-		-105	-0-	266	1	1664	2	Y	205	204	0			21
								2	4	226	9							
06	2160	N	2083	-0-		-77	-0-	263	1	1609	2	Y	192	196	0			17
								211	9									
07	2170	N	2160	-0-		-10	-0-	293	1	1645	2	Y	201	203	0			15
								1	4	221	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	296	1	3561	2	Y	449	469	0			13
								123	4	494	9							
03	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-	273	1	3786	2	Y	489	486	0			16
								99	4	538	9							
04	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	452	446	0			22
								12	4	497	9							
05	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	266	1	3677	2	Y	438	444	0			16
								17	4	482	9							
06	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	264	1	3374	2	Y	404	406	0			14
								4	4	444	9							
07	4774	X	4763	-0-		-11	-0-	284	1	3931	2	Y	496	479	0			31
								2	4	546	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	292	1	2032	2	Y	371	390	0			11
								70	4	408	9							
03	2938	X	2938	-0-		-0-	-0-	281	1	2158	2	Y	403	401	0			13
								56	4	443	9							
04	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	259	1	2200	2	Y	376	371	0			18
								7	4	414	9							
05	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	277	1	2096	2	Y	363	367	0			14
								9	4	399	9							
06	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	276	1	1918	2	Y	331	334	0			11
								3	4	364	9							
07	3007	X	2689	-0-		-318	-0-	290	1	1996	2	Y	365	353	0			23
								1	4	402	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
02	8294	X	4169	-0-		-4125	-0-	94	1	3780	2	Y	183	186	0			9
								94	4	201	9							
03	9641	X	3109	-0-		-6532	-0-	74	1	2884	2	Y	137	140	0			6
								151	9									
04	9330	X	5564	-0-		-3766	-0-	127	1	5169	2	Y	241	234	0			13
								3	4	265	9							
05	9641	X	4912	-0-		-4729	-0-	110	1	4567	2	Y	207	211	0			9
								7	4	228	9							
06	5250	X	4247	-0-		-1003	-0-	81	1	3990	2	Y	159	152	0	9	1	7
								1	4	175	9							
07	5735	X	4174	-0-		-1561	-0-	92	1	3909	2	Y	157	157	0			7
								173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5497	-0-	5497	6860	105	1	4856	2	Y	377	364	0			18
							121	4	415	9							
03	T. A.		5304	-0-	5304	12164	98	1	4859	2	Y	315	319	0			14
							347	9									
04	T. A.		4185	-0-	4185	16349	86	1	3840	2	Y	234	235	0			13
							2	4	257	9							
05	T. A.		3714	-0-	3714	20063	69	1	3418	2	Y	202	206	0			9
							5	4	222	9							
06	22992	X	2929	-0-	-20063	-0-	48	1	2724	2	Y	142	137	0	8	1	6
							1	4	156	9							
07	5890	X	3392	-0-	-2498	-0-	69	1	3140	2	Y	166	164	0			8
							183	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	234	1	1561	2	Y	304	306	0			29
							1	4	334	9							
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	253	1	1620	2	Y	247	255	0			21
							272	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	294	1	1364	2	Y	290	281	0			30
							319	9									
05	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	253	1	1561	2	Y	236	242	0			24
							1	4	260	9							
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	256	1	1464	2	Y	225	229	0			20
							248	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	282	1	1543	2	Y	230	233	0			17
							1	4	253	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	192	-0-	-3520	-0-	192	1			Y	-0-	2	0			-0-
03	2914	X	175	-0-	-2739	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
04	2400	X	204	-0-	-2196	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
05	775	X	72	-0-	-703	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
06	750	X	50	-0-	-700	-0-	46	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	342	1	637	2	Y	147	155	0			18
							11	4	162	9							
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	167	159	0			26
							184	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	Y	201	202	0			25
							221	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	268	1	996	2	Y	195	195	0			25
							2	4	215	9							
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	316	1	1154	2	Y	220	216	0			29
							242	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	319	1	1205	2	Y	229	221	0			37
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1049	2	Y	202	207	0			25
							18	4	222	9							
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	231	1	912	2	Y	167	166	0			26
							184	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	161	167	0			20
							177	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	Y	174	172	0			22
							2	4	191	9							
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	227	1	1136	2	Y	181	179	0			24
							199	9									
07	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	227	1	1001	2	Y	159	157	0			26
							175	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5255	-0-	-603	-0-	35	1	5089	2	Y	101	104	0			24
							20	4	111	9							
03	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	31	1	5386	2	Y	126	82	0			68
							1	4	139	9							
04	5820	X	5504	-0-	-316	-0-	34	1	5361	2	Y	98	47	0			119
							1	4	108	9							
05	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	132	1	4559	2	Y	78	179	0			18
							161	4	86	9							
06	5820	X	5463	-0-	-357	-0-	82	1	5104	2	Y	82	79	0			21
							187	4	90	9							
07	5673	X	4649	-0-	-1024	-0-	30	1	4475	2	Y	75	71	0			25
							61	4	83	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	408	-0-	-230	-0-	259	1	129	2	Y	18	20	0			-0-
							20	9									
03	992	N	638	-0-	-354	-0-	301	1	289	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	278	1	687	2	Y	80	79	0			2
							88	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	289	1	127	2	Y	12	14	0			-0-
							2	4	13	9							
06	630	N	290	-0-	-340	-0-	248	1	38	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1085	N	263	-0-	-822	-0-	246	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	233	1	556	2	Y	31	31	0	1	1	-0-
							2	4	34	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	262	1	559	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	259	1	900	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	276	1	1018	2	Y	40	40	0			1
							13	4	44	9							
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	254	1	788	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	258	1	699	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 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
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	261	1	978	2	Y	145	142	0	3	1	2
							3	4	160	9							
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	288	1	918	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	275	1	1186	2	Y	137	136	0			3
							1	4	151	9							
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	295	1	1143	2	Y	118	118	0			3
							15	4	130	9							
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	252	1	1364	2	Y	155	154	0			4
							6	4	171	9							
07	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	252	1	980	2	Y	156	157	0			3
							172	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
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	253	1	1407	2	Y	265	261	0	6	1	3
							5	4	292	9							
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	267	1	1251	2	Y	241	241	0			3
							265	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	265	1	1402	2	Y	207	206	0			4
							1	4	228	9							
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	275	1	1643	2	Y	217	216	0			5
							21	4	239	9							
06	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	255	1	1014	2	Y	146	148	0			3
							4	4	161	9							
07	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	259	1	1224	2	Y	250	248	0			5
							275	9									

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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	Y	178	178	0			37
							196	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	66	1	2438	2	Y	215	222	0			30
							237	9									
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	81	1	2728	2	Y	223	210	0			43
							245	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	100	1	2934	2	Y	242	251	0			34
							266	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	86	1	2764	2	Y	220	202	0			52
							242	9									
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	85	1	2505	2	Y	223	224	0			51
							245	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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	Y	145	142	0			16
							160	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	121	117	0			20
							133	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	463	2	Y	162	165	0			17
							178	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	175	1	627	2	Y	233	222	0			28
							256	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	173	1	673	2	Y	263	248	0			43
							289	9									
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	162	1	713	2	Y	204	215	0			32
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	279	1	1559	2	Y	642	672	0			19
							54	4	706	9							
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	283	1	1967	2	Y	827	819	0			27
							51	4	910	9							
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	263	1	2321	2	Y	892	876	0			43
							7	4	981	9							
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	281	1	2462	2	Y	958	965	0			36
							11	4	1054	9							
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	921	926	0			31
							3	4	1013	9							
07	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	284	1	2182	2	Y	898	873	0			56
							1	4	988	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

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
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	133	1	5561	2	Y	324	325	0			16
							138	4	356	9							
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	139	1	6192	2	Y	352	353	0			15
							387	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	105	1	4311	2	Y	242	244	0			13
							2	4	266	9							
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	101	1	4358	2	Y	237	240	0			10
							6	4	261	9							
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	78	1	4033	2	Y	193	184	0	11	1	8
							1	4	212	9							
07	6727	X	4232	-0-	-2495	-0-	90	1	3932	2	Y	191	190	0			9
							210	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5503	X	4018	-0-	-1485	-0-	337	1	2763	2	Y	747	773	0			22
							96	4	822	9							
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	350	1	3034	2	Y	839	834	0			27
							79	4	923	9							
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	324	1	2463	2	Y	623	620	0			30
							7	4	685	9							
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	335	1	2631	2	Y	673	678	0			25
							12	4	740	9							
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	336	1	2846	2	Y	729	729	0			25
							4	4	802	9							
07	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	351	1	2654	2	Y	717	697	0			45
							2	4	789	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

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
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	207	1	1442	2	Y	313	312	0			30
							1	4	344	9							
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	226	1	1461	2	Y	310	314	0			26
							341	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	263	1	1372	2	Y	291	287	0			30
							320	9									
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	225	1	1442	2	Y	300	300	0			30
							2	4	330	9							
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	227	1	1396	2	Y	299	302	0			27
							329	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	257	1	1425	2	Y	314	317	0			24
							1	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2523	X	2293	-0-	-230	-0-	242	1	1783	2	Y	243	247	0			23
							1	4	267	9							
03	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	278	1	1844	2	Y	275	275	0			23
							303	9									
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	323	1	1692	2	Y	241	239	0			25
							265	9									
05	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	268	1	1784	2	Y	246	246	0			25
							2	4	271	9							
06	2370	X	2275	-0-	-95	-0-	280	1	1725	2	Y	245	248	0			22
							270	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	310	1	1763	2	Y	261	263	0			20
							1	4	287	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
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	130	1	5250	2	Y	246	246	0			12
							130	4	271	9							
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	124	1	5166	2	Y	237	239	0			10
							261	9									
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	121	1	4839	2	Y	219	217	0			12
							3	4	241	9							
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	172	177	0			7
							6	4	189	9							
06	3450	X	1737	-0-	-1713	-0-	41	1	1626	2	Y	64	64	0	4	1	3
							70	9									
07	6169	X	544	-0-	-5625	-0-	20	1	503	2	Y	19	21	0			1
							21	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2950	-0-	-327	-0-	353	1	2288	2	Y	281	279	0			8
							309	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	210	1	3565	2	Y	405	405	0			8
							446	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	296	1	3040	2	Y	338	328	0			18
							372	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	332	1	3325	2	Y	357	354	0	14	1	7
							393	9									
06	4080	X	2577	-0-	-1503	-0-	381	1	1976	2	Y	200	200	0			7
							220	9									
07	4216	X	2144	-0-	-2072	-0-	353	1	1607	2	Y	167	167	0			7
							184	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
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	245	1	3239	2	Y	490	486	0			12
							35	4	539	9							
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	327	1	3250	2	Y	473	470	0			15
							520	9									
04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	349	1	3105	2	Y	459	454	0			20
							505	9									
05	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	327	1	3011	2	Y	465	467	0			18
							16	4	512	9							
06	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	400	1	2720	2	Y	505	491	0			32
							9	4	556	9							
07	4340	X	2183	-0-	-2157	-0-	441	1	1504	2	Y	211	196	0			47
							6	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

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
02	5626	X	4312	-0-	-1314	-0-	195	1	3457	2	Y	599	595	0			15
							1	4	659	9							
03	6014	X	4785	-0-	-1229	-0-	337	1	3586	2	Y	779	777	0			17
							5	4	857	9							
04	5820	X	4794	-0-	-1026	-0-	182	1	3727	2	Y	800	765	0	41	1	11
							5	4	880	9							
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	253	1	4687	2	Y	932	934	0			9
							14	4	1025	9							
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	265	1	8888	2	Y	1728	1723	0			14
							1901	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	302	1	5302	2	Y	921	927	0			8
							3	4	1013	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

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
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	343	1	2026	2	Y	704	707	0			18
							1	4	774	9							
03	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	363	1	980	2	Y	426	435	0			9
							1	4	469	9							
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	299	1	2952	2	Y	1268	1197	0	63	1	17
							4	4	1395	9							
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	385	1	2734	2	Y	1089	1095	0			11
							8	4	1198	9							
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	308	1	1783	2	Y	694	699	0			6
							763	9									
07	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	299	1	3122	2	Y	1110	1107	0			9
							2	4	1221	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

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
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	343	1	2344	2	Y	455	450	0			33
							74	4	501	9							
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	356	1	2238	2	Y	431	435	0			29
							2	4	474	9							
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2255	2	Y	398	398	0			29
							14	4	438	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	337	1	2061	2	Y	329	330	0			28
							13	4	362	9							
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	338	1	2140	2	Y	329	332	0			25
							362	9									
07	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	360	1	2117	2	Y	339	344	0			20
							7	4	373	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

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
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	352	1	2869	2	Y	365	369	0			10
							402	9									
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	247	1	3088	2	Y	364	367	0			7
							400	9									
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	268	1	3048	2	Y	351	340	0			18
							386	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	336	1	4241	2	Y	474	463	0	19	1	10
							521	9									
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	380	1	5382	2	Y	563	554	0			19
							619	9									
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	351	1	4247	2	Y	459	459	0			19
							505	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	7801	X	2407	-0-	-5394	-0-	62	1	2125	2	Y	152	156	0			7
							53	4	167	9							
03	8339	X	2275	-0-	-6064	-0-	60	1	2057	2	Y	144	145	0			6
							158	9									
04	7470	X	630	-0-	-6840	-0-	26	1	561	2	Y	39	43	0			2
							43	9									
05	3565	X	1489	-0-	-2076	-0-	55	1	1334	2	Y	89	87	0			4
							2	4	98	9							
06	3330	X	2274	-0-	-1056	-0-	54	1	2085	2	Y	123	115	0	7	1	5
							135	9									
07	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	53	1	1940	2	Y	115	115	0			5
							127	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
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	51	1	1242	2	Y	290	290	0			14
							31	4	319	9							
03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	2	Y	338	337	0			15
							372	9									
04	1770	X	519	-0-	-1251	-0-	20	1	400	2	Y	90	100	0			5
							99	9									
05	1829	X	64	-0-	-1765	-0-	18	1	37	2	Y	8	13	0			-0-
							9	9									
06	1770	X	62	-0-	-1708	-0-	15	1	39	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1891	X	94	-0-	-1797	-0-	12	1	67	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	490	2	Y	90	90	0			21
							99	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	789	2	Y	172	161	0			32
							189	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	225	1	827	2	Y	179	185	0			26
							197	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	225	1	766	2	Y	153	154	0			25
							168	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	215	1	749	2	Y	144	141	0			28
							158	9									
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	232	1	724	2	Y	152	158	0			22
							167	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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	23	1	1205	2	Y	202	192	0			22
							8	4	222	9							
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	291	283	0			30
							9	4	320	9							
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	199	1	2058	2	Y	322	317	0			35
							12	4	354	9							
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	Y	287	305	0			17
							76	4	316	9							
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	231	1	1968	2	Y	343	334	0			26
							13	4	377	9							
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	257	1	2146	2	Y	402	397	0			31
							16	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	822	2	Y	118	111	0			27
							130	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	215	1	948	2	Y	165	161	0			31
							182	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	143	153	0			21
							157	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	231	214	0			38
							254	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	231	1	1345	2	Y	204	202	0			40
							224	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	250	1	1300	2	Y	216	225	0			31
							238	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
02	1450	N	1436	-0-	-14	-0-	90	1	1123	2	Y	203	199	0			47
							223	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1218	2	Y	267	264	0			50
							294	9									
04	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	236	1	1204	2	Y	261	273	0			38
							287	9									
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	234	1	1060	2	Y	212	215	0			35
							233	9									
06	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	212	1	929	2	Y	178	178	0			35
							196	9									
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	243	1	1076	2	Y	225	228	0			32
							248	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	81	1	857	2	Y	126	121	0			29
							139	9									
03	1333	N	946	-0-	-387	-0-	197	1	626	2	Y	112	120	0			21
							123	9									
04	1110	N	648	-0-	-462	-0-	202	1	373	2	Y	66	77	0			10
							73	9									
05	1147	N	707	-0-	-440	-0-	208	1	424	2	Y	68	67	0			11
							75	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	205	1	501	2	Y	78	74	0			15
							86	9									
07	1147	X	733	-0-	-414	-0-	222	1	431	2	Y	73	78	0			10
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 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
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	310	1	282	2	Y	92	86	0			13
							25	4	101	9							
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	282	1	29	2	Y	10	22	0			1
							11	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	277	1	17	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	232	1	24	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-	1	0			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2035	-0-	-1532	-0-	14	1	1974	2	Y	35	39	0			8
							8	4	39	9							
03	3286	X	2467	-0-	-819	-0-	14	1	2396	2	Y	52	32	0			28
							57	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	2	Y	54	19	0			63
							59	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	96	1	3299	2	Y	52	103	0			12
							117	4	57	9							
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	52	1	3259	2	Y	48	48	0			12
							120	4	53	9							
07	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	22	1	3277	2	Y	51	46	0			17
							45	4	56	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	823	-0-	-4020	-0-	30	1	731	2	Y	40	43	0			2
							18	4	44	9							
03	3193	X	1862	-0-	-1331	-0-	51	1	1711	2	Y	91	89	0			4
							100	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	76	1	2941	2	Y	156	151	0			9
							2	4	172	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2634	2	Y	134	137	0			6
							4	4	147	9							
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	69	1	3441	2	Y	155	145	0	9	1	7
							1	4	171	9							
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	2	Y	176	175	0			8
							194	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	151	136	0			35
							166	9									
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	237	1	941	2	Y	203	200	0			38
							223	9									
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	252	1	937	2	Y	199	208	0			29
							219	9									
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	945	2	Y	185	184	0			30
							204	9									
06	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	232	1	916	2	Y	173	169	0			34
							190	9									
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	263	1	904	2	Y	186	193	0			27
							205	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2683	-0-	-391	-0-	298	1	1609	2	Y	705	682	0	21	1	11
							776	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	346	1	2470	2	Y	1044	1044	0			11
							1148	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	308	1	2173	2	Y	868	848	0			31
							955	9									
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	306	1	1827	2	Y	722	726	0			27
							11	4	794	9							
06	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	261	1	1809	2	Y	723	732	0			18
							795	9									
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	291	1	2517	2	Y	1017	1021	0			14
							1119	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	309	1	2086	2	Y	713	692	0	21	1	11
							1	4	784	9							
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	255	1	2461	2	Y	812	815	0			8
							893	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	211	1	2523	2	Y	788	768	0			28
							867	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	217	1	2695	2	Y	833	830	0			31
							16	4	916	9							
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	203	1	2430	2	Y	759	771	0			19
							835	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	229	1	2539	2	Y	801	809	0			11
							881	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	501	1	5564	2	Y	572	565	0			16
							629	9									
03	7130	X	4520	-0-	-2610	-0-	321	1	3801	2	Y	362	371	0			7
							398	9									
04	6300	X	1138	-0-	-5162	-0-	397	1	673	2	Y	62	66	0			3
							68	9									
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	529	1	6567	2	Y	592	560	0	23	1	12
							651	9									
06	6900	X	5648	-0-	-1252	-0-	570	1	4647	2	Y	392	391	0			13
							431	9									
07	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	430	1	6087	2	Y	531	522	0			22
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	5597	X	5278	-0-	-319	-0-	267	1	3942	2	Y	970	965	0			24
							2	4	1067	9							
03	5983	X	752	-0-	-5231	-0-	177	1	428	2	Y	133	154	0			3
							1	4	146	9							
04	5790	X	2903	-0-	-2887	-0-	393	1	1878	2	Y	573	539	0	29	1	8
							2	4	630	9							
05	5983	X	3660	-0-	-2323	-0-	405	1	2478	2	Y	700	701	0			7
							7	4	770	9							
06	5790	X	2993	-0-	-2797	-0-	367	1	2013	2	Y	557	559	0			5
							613	9									
07	5642	X	3026	-0-	-2616	-0-	390	1	2063	2	Y	520	521	0			4
							1	4	572	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
02	5800	X	4205	-0-	-1595	-0-	168	1	3001	2	Y	941	938	0			24
							1	4	1035	9							
03	6603	X	2948	-0-	-3655	-0-	261	1	1874	2	Y	736	744	0			16
							3	4	810	9							
04	6390	X	5294	-0-	-1096	-0-	272	1	3515	2	Y	1365	1293	0	69	1	19
							5	4	1502	9							
05	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	292	1	3877	2	Y	1395	1400	0			14
							12	4	1535	9							
06	5430	X	4343	-0-	-1087	-0-	240	1	2958	2	Y	1041	1046	0			9
							1145	9									
07	5456	X	4510	-0-	-946	-0-	272	1	3129	2	Y	1006	1006	0			9
							2	4	1107	9							

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
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	168	1	3701	2	Y	766	754	0			19
							2	4	843	9							
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	218	1	2987	2	Y	776	778	0			17
							4	4	854	9							
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	179	1	3089	2	Y	792	758	0	40	1	11
							4	4	871	9							
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	162	1	3667	2	Y	872	874	0			9
							11	4	959	9							
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	150	1	3976	2	Y	924	925	0			8
							1016	9									
07	5053	X	5050	-0-	-3	-0-	161	1	4154	2	Y	666	668	0			6
							2	4	733	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
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	421	1	2612	2	Y	501	502	0			14
							551	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	365	1	2929	2	Y	520	524	0			10
							572	9									
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	353	1	2389	2	Y	415	403	0			22
							457	9									
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	474	1	2701	2	Y	453	448	0	18	1	9
							498	9									
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	552	1	2438	2	Y	384	380	0			13
							422	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	417	1	3960	2	Y	645	631	0			27
							710	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 #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

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
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	Y	448	376	0			112
							11	4	493	9							
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	107	1	2323	2	Y	538	470	0			180
							5	4	592	9							
04	2940	X	1994	-0-	-946	-0-	76	1	1585	2	Y	302	363	0			119
							1	4	332	9							
05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	82	1	2429	2	Y	271	332	0			58
							13	4	298	9							
06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	72	1	2451	2	Y	273	259	0			72
							300	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	87	1	2760	2	Y	336	325	0			83
							370	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

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
02	3596	X	2740	-0-	-856	-0-	95	1	2423	2	Y	191	257	0			48
							12	4	210	9							
03	3689	X	2719	-0-	-970	-0-	110	1	2374	2	Y	209	187	0			70
							5	4	230	9							
04	3780	X	2064	-0-	-1716	-0-	88	1	1830	2	Y	132	150	0			52
							1	4	145	9							
05	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	64	1	1894	2	Y	569	500	0			121
							10	4	626	9							
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	66	1	2246	2	Y	676	619	0			178
							744	9									
07	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	54	1	1729	2	Y	568	606	0			140
							625	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

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
02	4321	X	4023	-0-	-298	-0-	368	1	3109	2	Y	496	496	0			14
							546	9									
03	4557	X	3379	-0-	-1178	-0-	281	1	2666	2	Y	393	400	0			7
							432	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	Y	567	544	0			30
							1	4	624	9							
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	2	Y	491	491	0	20	1	10
							540	9									
06	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	295	1	3272	2	Y	428	424	0			14
							471	9									
07	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	244	1	3028	2	Y	410	407	0			17
							451	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	484	1	12876	2	Y	1761	1737	0			49
							1937	9									
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	328	1	6606	2	Y	835	869	0			15
							919	9									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	321	1	3640	2	Y	452	443	0			24
							1	4	497	9							
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	404	1	5023	2	Y	601	589	0	24	1	12
							661	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	471	1	3873	2	Y	435	433	0			14
							479	9									
07	16337	X	4520	-0-	-11817	-0-	406	1	3648	2	Y	424	420	0			18
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	3857	X	3661	-0-	-196	-0-	448	1	2892	2	Y	292	290	0			8
							321	9									
03	3596	X	1381	-0-	-2215	-0-	328	1	954	2	Y	90	96	0			2
							99	9									
04	2820	X	2570	-0-	-250	-0-	300	1	2062	2	Y	189	181	0			10
							208	9									
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	300	1	3220	2	Y	285	278	0	11	1	6
							314	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	328	1	3237	2	Y	269	266	0			9
							296	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	281	1	3565	2	Y	306	302	0			13
							337	9									

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
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	1			Y	-0-	2	0			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	203	1	1	2	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
02	4379	X	3698	-0-	-681	-0-	195	1	2923	2	Y	526	523	0			13
							1	4	579	9							
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	303	1	3745	2	Y	846	840	0			19
							5	4	931	9							
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	195	1	4773	2	Y	1064	1014	0	54	1	15
							6	4	1170	9							
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	221	1	5685	2	Y	1175	1178	0			12
							17	4	1293	9							
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	202	1	4481	2	Y	904	909	0			7
							994	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	210	1	5585	2	Y	1032	1030	0			9
							3	4	1135	9							

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
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	449	1	2267	2	Y	329	339	0			9
							362	9									
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	317	1	5592	2	Y	751	746	0			14
							826	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	306	1	5112	2	Y	672	651	0			35
							1	4	739	9							
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	304	1	5845	2	Y	743	733	0	30	1	15
							817	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	363	1	3213	2	Y	383	385	0			13
							421	9									
07	6727	X	5377	-0-	-1350	-0-	345	1	4431	2	Y	546	536	0			23
							601	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3654	X	1410	-0-	-2244	-0-	185	1	1065	2	Y	142	141	0	3	1	2
							4	4	156	9							
03	1643	X	919	-0-	-724	-0-	237	1	584	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
04	1860	X	1219	-0-	-641	-0-	259	1	810	2	Y	136	134	0			3
							150	9									
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	2	Y	297	293	0			7
							25	4	327	9							
06	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	336	1	734	2	Y	121	125	0			3
							3	4	133	9							
07	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	321	1	793	2	Y	155	155	0			3
							171	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
02	2581	X	1398	-0-	-1183	-0-	481	1	809	2	Y	97	99	0			2
							1	4	107	9							
03	3751	X	1939	-0-	-1812	-0-	539	1	1246	2	Y	138	137	0			3
							2	4	152	9							
04	3630	X	1606	-0-	-2024	-0-	500	1	986	2	Y	109	111	0			1
							120	9									
05	3751	X	1626	-0-	-2125	-0-	517	1	984	2	Y	112	111	0			2
							2	4	123	9							
06	1890	X	1452	-0-	-438	-0-	470	1	879	2	Y	93	93	0			2
							1	4	102	9							
07	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	472	1	1111	2	Y	118	117	0			3
							130	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	361	1	5296	2	Y	842	848	0			23
							926	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	280	1	5946	2	Y	875	882	0			16
							963	9									
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	281	1	6140	2	Y	885	855	0			46
							1	4	974	9							
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	296	1	5427	2	Y	758	757	0	31	1	16
							834	9									
06	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	491	1	8166	2	Y	1066	1047	0			35
							1173	9									
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	351	1	7049	2	Y	953	948	0			40
							1048	9									

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
02	5626	X	874	-0-	-4752	-0-	428	1	389	2	Y	52	63	0			1
							57	9									
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	377	1	5564	2	Y	686	674	0			13
							755	9									
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	429	1	4970	2	Y	599	581	0			31
							1	4	659	9							
05	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	520	1	3719	2	Y	435	439	0	18	1	9
							479	9									
06	6480	X	3991	-0-	-2489	-0-	627	1	3003	2	Y	328	326	0			11
							361	9									
07	6696	X	3506	-0-	-3190	-0-	503	1	2671	2	Y	302	300	0			13
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	249	1	2173	2	Y	340	343	0			7
								1	4	374	9							
03	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	162	1	3475	2	Y	505	502	0			10
								10	4	556	9							
04	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	165	1	2952	2	Y	367	368	0			9
								8	4	404	9							
05	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	188	1	4049	2	Y	485	475	0			19
								38	4	534	9							
06	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	252	1	3356	2	Y	383	390	0			12
								2	4	421	9							
07	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-	261	1	4125	2	Y	423	422	0			13
								2	4	465	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	378	1	6042	2	Y	400	403	0			11
								440	9									
03	8575	X	8575	-0-		-0-	-0-	321	1	7733	2	Y	474	476	0			9
								521	9									
04	6236	X	6236	-0-		-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	332	324	0			17
								1	4	365	9							
05	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-	374	1	4986	2	Y	290	289	0	12	1	6
								319	9									
06	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-	434	1	3533	2	Y	192	192	0			6
								211	9									
07	8587	X	2218	-0-		-6369	-0-	344	1	1765	2	Y	99	101	0			4
								109	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7396	X	7396	-0-		-0-	-0-	304	1	6578	2	Y	467	466	0			13
								514	9									
03	6231	X	5841	-0-		-390	-0-	354	1	5117	2	Y	336	343	0			6
								370	9									
04	6030	X	1078	-0-		-4952	-0-	313	1	714	2	Y	46	50	0			2
								51	9									
05	6231	X	2790	-0-		-3441	-0-	415	1	2222	2	Y	139	133	0	5	1	3
								153	9									
06	6030	X	4165	-0-		-1865	-0-	534	1	3412	2	Y	199	195	0			7
								219	9									
07	7905	X	4544	-0-		-3361	-0-	460	1	3830	2	Y	231	228	0			10
								254	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1723	-0-		-1264	-0-	86	1	1339	2	Y	271	256	0			63
								298	9									
03	3193	X	1853	-0-		-1340	-0-	155	1	1338	2	Y	327	329	0			61
								360	9									
04	3090	X	2588	-0-		-502	-0-	203	1	1884	2	Y	455	450	0			66
								501	9									
05	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	212	1	1711	2	Y	381	385	0			62
								419	9									
06	2082	X	2082	-0-		-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	328	326	0			64
								361	9									
07	2666	X	2007	-0-		-659	-0-	211	1	1429	2	Y	334	350	0			48
								367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2475	-0-		-686	-0-	189	1	1814	2	Y	428	428	0			11
								1	4	471	9							
03	3379	X	3179	-0-		-200	-0-	297	1	2173	2	Y	642	639	0			14
								3	4	706	9							
04	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	199	1	3417	2	Y	998	948	0	50	1	14
								5	4	1098	9							
05	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	191	1	3317	2	Y	898	903	0			9
								10	4	988	9							
06	6461	X	6461	-0-		-0-	-0-	181	1	4863	2	Y	1288	1286	0			11
								1417	9									
07	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	189	1	4168	2	Y	1009	1011	0			9
								2	4	1110	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	1895	-0-		-3064	-0-	275	1	1397	2	Y	203	207	0			6
								223	9									
03	7872	X	7872	-0-		-0-	-0-	324	1	6192	2	Y	1233	1216	0			23
								1356	9									
04	5885	X	5885	-0-		-0-	-0-	336	1	4600	2	Y	862	840	0			45
								1	4	948	9							
05	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	393	1	4421	2	Y	797	794	0	32	1	16
								877	9									
06	5698	X	5698	-0-		-0-	-0-	477	1	4401	2	Y	745	736	0			25
								820	9									
07	7874	X	6131	-0-		-1743	-0-	414	1	4795	2	Y	838	828	0			35
								922	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	384	-0-		-1037	-0-	218	1	126	2	Y	26	43	0			4
								11	4	29	9							
03	1302	X	548	-0-		-754	-0-	214	1	270	2	Y	55	53	0			6
								3	4	61	9							
04	1260	X	626	-0-		-634	-0-	328	1	232	2	Y	50	49	0			7
								11	4	55	9							
05	1302	X	762	-0-		-540	-0-	346	1	330	2	Y	65	64	0			8
								14	4	72	9							
06	1260	X	570	-0-		-690	-0-	324	1	203	2	Y	39	42	0			5
								43	9									
07	651	N	526	-0-		-125	-0-	328	1	164	2	Y	31	32	0			4
								34	9									

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
02	11686	X	11686	-0-		-0-	-0-	387	1	9196	2	Y	1912	1890	0			53
								2103	9									
03	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-	260	1	4349	2	Y	836	874	0			15
								920	9									
04	5550	X	3498	-0-		-2052	-0-	261	1	2680	2	Y	506	494	0			27
								557	9									
05	5735	X	3048	-0-		-2687	-0-	315	1	2276	2	Y	415	416	0	17	1	9
								457	9									
06	5550	X	409	-0-		-5141	-0-	409	1			Y	-0-	9	0			-0-
07	11873	X	3247	-0-		-8626	-0-	379	1	2402	2	Y	424	406	0			18
								466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2866	-0-	-121	-0-	152	1	2048	2	Y	604	601	0			24
							2	4	664	9							
03	3193	X	2549	-0-	-644	-0-	170	1	1803	2	Y	524	530	0			18
							576	9									
04	3000	X	2024	-0-	-976	-0-	183	1	1395	2	Y	405	417	0			6
							446	9									
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	219	1	1587	2	Y	428	417	0			17
							37	4	471	9							
06	2970	X	1751	-0-	-1219	-0-	157	1	1256	2	Y	303	312	0			8
							5	4	333	9							
07	3069	X	2137	-0-	-932	-0-	295	1	1467	2	Y	326	325	0			9
							16	4	359	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2405	-0-	-89	-0-	445	1	1748	2	Y	193	192	0			5
							212	9									
03	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	343	1	1797	2	Y	185	187	0			3
							204	9									
04	2580	X	2095	-0-	-485	-0-	372	1	1551	2	Y	156	151	0			8
							172	9									
05	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	466	1	1449	2	Y	142	141	0	6	1	3
							156	9									
06	2490	X	1312	-0-	-1178	-0-	405	1	824	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
07	2573	X	1857	-0-	-716	-0-	255	1	1450	2	Y	138	134	0			6
							152	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2229	-0-	-700	-0-	123	1	1633	2	Y	428	428	0			17
							2	4	471	9							
03	3131	X	2038	-0-	-1093	-0-	155	1	1466	2	Y	379	383	0			13
							417	9									
04	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	138	1	1587	2	Y	409	416	0			6
							450	9									
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	123	1	1769	2	Y	424	413	0			17
							41	4	466	9							
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	96	1	2292	2	Y	491	495	0			13
							9	4	540	9							
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	225	1	2167	2	Y	482	482	0			13
							24	4	530	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1701	-0-	-1286	-0-	111	1	1224	2	Y	332	327	0			13
							1	4	365	9							
03	3193	X	2738	-0-	-455	-0-	182	1	1974	2	Y	529	524	0			18
							582	9									
04	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	157	1	1775	2	Y	475	486	0			7
							523	9									
05	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	176	1	2254	2	Y	561	545	0			23
							52	4	617	9							
06	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	134	1	1980	2	Y	440	451	0			12
							8	4	484	9							
07	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	262	1	1933	2	Y	446	446	0			12
							21	4	491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

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
02	5278	X	3458	-0-	-1820	-0-	177	1	2781	2	Y	454	457	0			10
							1	4	499	9							
03	4743	X	3961	-0-	-782	-0-	169	1	3243	2	Y	491	491	0			10
							9	4	540	9							
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	167	1	4352	2	Y	564	560	0			14
							12	4	620	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	180	1	3983	2	Y	498	492	0			20
							38	4	548	9							
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	173	1	4240	2	Y	581	583	0			18
							2	4	639	9							
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	169	1	4789	2	Y	656	653	0			21
							2	4	722	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

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
02	3074	X	1962	-0-	-1112	-0-	204	1	1402	2	Y	324	320	1			23
							356	9									
03	3286	X	1950	-0-	-1336	-0-	246	1	1398	2	Y	278	287	1			14
							306	9									
04	3180	X	2144	-0-	-1036	-0-	222	1	1610	2	Y	284	152	0	114	1	32
							312	9									
05	3286	X	1865	-0-	-1421	-0-	229	1	1328	2	Y	264	273	0			23
							18	4	290	9							
06	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	294	1	1200	2	Y	233	240	0			16
							19	4	256	9							
07	2201	X	1962	-0-	-239	-0-	303	1	1372	2	Y	260	257	0			19
							1	4	286	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

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
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3352	2	Y	263	270	0			22
							21	4	289	9							
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	32	1	4177	2	Y	319	316	0			25
							351	9									
04	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	27	1	3821	2	Y	293	294	0			24
							322	9									
05	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	32	1	3892	2	Y	290	292	0			22
							6	4	319	9							
06	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	28	1	3683	2	Y	271	273	0			20
							2	4	298	9							
07	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	43	1	3929	2	Y	283	282	0			21
							6	4	311	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

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
02	6264	X	4950	-0-	-1314	-0-	34	1	4462	2	Y	387	382	0			33
							28	4	426	9							
03	6696	X	4582	-0-	-2114	-0-	31	1	4166	2	Y	350	356	0			27
							385	9									
04	5400	X	3967	-0-	-1433	-0-	24	1	3606	2	Y	306	308	0			25
							337	9									
05	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	37	1	4434	2	Y	365	363	0			27
							7	4	402	9							
06	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	62	1	4139	2	Y	337	339	0			25
							2	4	371	9							
07	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	93	1	4509	2	Y	360	358	0			27
							7	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	255	1	7001	2	Y	1228	1230	0			104
							44	4	1351	9							
03	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	252	1	7626	2	Y	1300	1303	0			101
							1430	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	256	1	7096	2	Y	1222	1222	0			101
							1344	9									
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	286	1	6999	2	Y	1168	1181	0			88
							11	4	1285	9							
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	259	1	6894	2	Y	1137	1140	0			85
							3	4	1251	9							
07	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	296	1	7203	2	Y	1164	1161	0			88
							12	4	1280	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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	90	97	0			3
							8	4	99	9							
03	837	N	617	-0-	-220	-0-	19	1	525	2	Y	65	64	0			4
							1	4	72	9							
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	189	182	0			11
							7	4	208	9							
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	228	232	0			7
							5	4	251	9							
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	26	1	802	2	Y	124	127	0			4
							2	4	136	9							
07	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	15	1	986	2	Y	124	123	0			5
							2	4	136	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
02	7772	X	4246	-0-	-3526	-0-	47	1	3924	2	Y	228	234	0			19
							24	4	251	9							
03	8308	X	5447	-0-	-2861	-0-	117	1	5018	2	Y	284	281	0			22
							312	9									
04	7950	X	5141	-0-	-2809	-0-	114	1	4730	2	Y	270	270	0			22
							297	9									
05	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	131	1	5002	2	Y	277	278	0			21
							8	4	305	9							
06	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	119	1	4839	2	Y	265	266	0			20
							2	4	292	9							
07	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	135	1	4600	2	Y	247	248	0			19
							8	4	272	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	154	1	281	2	Y	108	111	0			9
							119	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	272	1	167	2	Y	67	72	0			4
							74	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	287	1	247	2	Y	94	92	0			6
							103	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	271	1	530	2	Y	173	164	0			15
							190	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	281	1	455	2	Y	179	182	0			12
							1	4	197	9							
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	312	1	488	2	Y	160	157	0			15
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	163	-0-	-98	-0-	124	1	21	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	1	2	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	3506	-0-	-1598	-0-	25	1	3278	2	Y	166	169	0			14
							20	4	183	9							
03	5425	X	3853	-0-	-1572	-0-	27	1	3629	2	Y	179	179	0			14
							197	9									
04	4350	X	3349	-0-	-1001	-0-	21	1	3155	2	Y	157	158	0			13
							173	9									
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	28	1	3347	2	Y	161	162	0			12
							5	4	177	9							
06	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	25	1	3240	2	Y	154	155	0			11
							1	4	169	9							
07	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	35	1	3179	2	Y	149	149	0			11
							5	4	164	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	Y	143	141	0			12
							6	4	157	9							
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	2	Y	155	155	0			12
							171	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	112	1	418	2	Y	60	67	0			5
							66	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	182	1	366	2	Y	51	52	0			4
							1	4	56	9							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	143	1	449	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
07	620	N	337	-0-	-283	-0-	204	1	116	2	Y	15	19	0			1
							17	9									

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
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	25	1	2612	2	Y	167	177	0			14
							16	4	184	9							
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	230	226	0			18
							253	9									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3462	2	Y	216	216	0			18
							238	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	2	Y	156	162	0			12
							4	4	172	9							
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	82	1	2589	2	Y	155	155	0			12
							1	4	171	9							
07	3999	X	3402	-0-	-597	-0-	79	1	3117	2	Y	183	181	0			14
							5	4	201	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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	110	1	3784	2	Y	529	528	0			45
							24	4	582	9							
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	108	1	3864	2	Y	525	529	0			41
							578	9									
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	96	1	3425	2	Y	470	472	0			39
							517	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	120	1	3512	2	Y	466	470	0			35
							6	4	513	9							
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	107	1	3315	2	Y	435	438	0			32
							1	4	479	9							
07	4805	X	3203	-0-	-1602	-0-	127	1	2690	2	Y	347	353	0			26
							4	4	382	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
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	30	1	4023	2	Y	460	462	0			39
							25	4	506	9							
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4246	2	Y	473	475	0			37
							520	9									
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	27	1	3946	2	Y	444	444	0			37
							488	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	35	1	4175	2	Y	454	457	0			34
							7	4	499	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	32	1	4105	2	Y	442	443	0			33
							2	4	486	9							
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	47	1	4259	2	Y	449	448	0			34
							7	4	494	9							

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
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	Y	257	264	0			22
							10	4	283	9							
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	73	1	1697	2	Y	267	268	0			21
							294	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	65	1	1541	2	Y	244	245	0			20
							268	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	Y	252	253	0			19
							3	4	277	9							
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	234	236	0			17
							1	4	257	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	1727	2	Y	258	256	0			19
							3	4	284	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
02	5046	X	4843	-0-	-203	-0-	32	1	4275	2	Y	463	470	0			39
							27	4	509	9							
03	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	34	1	4521	2	Y	477	479	0			37
							525	9									
04	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	28	1	4160	2	Y	444	444	0			37
							488	9									
05	5394	X	4726	-0-	-668	-0-	35	1	4207	2	Y	434	438	0			33
							7	4	477	9							
06	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	33	1	4264	2	Y	434	435	0			32
							2	4	477	9							
07	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	48	1	4403	2	Y	441	440	0			33
							7	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 #: 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
02	8381	X	7687	-0-	-694	-0-	53	1	7021	2	Y	517	522	0			44
							44	4	569	9							
03	8959	X	8063	-0-	-896	-0-	55	1	7424	2	Y	531	534	0			41
							584	9									
04	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	49	1	7176	2	Y	519	517	0			43
							571	9									
05	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	63	1	7655	2	Y	535	538	0			40
							13	4	589	9							
06	8370	X	8038	-0-	-332	-0-	61	1	7410	2	Y	513	515	0			38
							3	4	564	9							
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	135	1	8326	2	Y	565	560	0			43
							14	4	622	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
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	2	Y	120	120	0			10
							6	4	132	9							
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	Y	128	128	0			10
							141	9									
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	82	1	1029	2	Y	118	118	0			10
							130	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	122	123	0			9
							2	4	134	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	99	1	1115	2	Y	120	120	0			9
							2	4	132	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	26	1	3392	2	Y	229	231	0			19
							21	4	252	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	27	1	3596	2	Y	236	237	0			18
							260	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	21	1	3073	2	Y	204	205	0			17
							224	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	27	1	3289	2	Y	211	212	0			16
							5	4	232	9							
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	26	1	3370	2	Y	214	214	0			16
							1	4	235	9							
07	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	35	1	3168	2	Y	197	198	0			15
							5	4	217	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3383	-0-	-735	-0-	23	1	3000	2	Y	310	312	0			26
							19	4	341	9							
03	4402	X	2896	-0-	-1506	-0-	19	1	2591	2	Y	260	266	0			20
							286	9									
04	4260	X	3195	-0-	-1065	-0-	19	1	2857	2	Y	290	286	0			24
							319	9									
05	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	24	1	2862	2	Y	280	283	0			21
							5	4	308	9							
06	3540	X	2843	-0-	-697	-0-	20	1	2550	2	Y	247	250	0			18
							1	4	272	9							
07	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	27	1	2472	2	Y	236	236	0			18
							4	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6944	-0-	-306	-0-	381 421	1 9	6142	2	Y	383	382	0			11
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	275 488	1 9	7707	2	Y	444	447	0			8
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	281 1	1 4	7443 463	2 9	Y	421	407	0			22
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	299 465	1 9	7734	2	Y	423	419	0	17	1	9
06	7500	X	5955	-0-	-1545	-0-	327 299	1 9	5329	2	Y	272	272	0			9
07	8463	X	3887	-0-	-4576	-0-	351 195	1 9	3341	2	Y	177	179	0			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	391 231	1 9	4393	2	Y	210	212	0			6
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	319 275	1 9	5661	2	Y	250	251	0			5
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	338 1	1 4	4666 222	2 9	Y	202	196	0			11
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	401 224	1 9	4894	2	Y	204	203	0	8	1	4
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	494 440	1 9	10220	2	Y	400	391	0			13
07	6262	X	4093	-0-	-2169	-0-	400 158	1 9	3535	2	Y	144	151	0			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 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
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	512 178	1 9	1935	2	Y	162	163	0			4
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	403 178	1 9	2090	2	Y	162	163	0			3
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	418 153	1 9	1833	2	Y	139	135	0			7
05	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	503 130	1 9	1610	2	Y	118	118	0	5	1	2
06	2430	N	1110	-0-	-1320	-0-	592 36	1 9	482	2	Y	33	34	0			1
07	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	509 139	1 9	1782	2	Y	126	122	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	5352	-0-	-245	-0-	385 666	1 9	4301	2	Y	605	605	0			19
03	5797	X	5692	-0-	-105	-0-	457 675	1 9	4560	2	Y	614	612	0			21
04	5400	X	4334	-0-	-1066	-0-	510 671	1 9	3153	2	Y	610	613	0			18
05	5735	X	4354	-0-	-1381	-0-	377 559	1 9	3418	2	Y	508	503	0			23
06	5550	X	4421	-0-	-1129	-0-	372 504	1 9	3545	2	Y	458	467	0			14
07	5735	X	2649	-0-	-3086	-0-	356 484	1 9	1809	2	Y	440	436	0			18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	382 377	1 9	2745	2	Y	343	346	0			11
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	473 548	1 9	4157	2	Y	498	492	0			17
04	4170	X	3564	-0-	-606	-0-	478 491	1 9	2595	2	Y	446	450	0			13
05	4309	X	3132	-0-	-1177	-0-	342 354	1 9	2436	2	Y	322	321	0			14
06	5010	X	2992	-0-	-2018	-0-	332 299	1 9	2361	2	Y	272	277	0			9
07	5177	X	1912	-0-	-3265	-0-	322 305	1 9	1285	2	Y	277	275	0			11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

02	5539	X	4109	-0-	-1430	-0-	338 678	1 9	3093	2	Y	616	621	0			19
03	5704	X	3706	-0-	-1998	-0-	390 576	1 9	2740	2	Y	524	525	0			18
04	4800	X	3463	-0-	-1337	-0-	459 696	1 9	2308	2	Y	633	632	0			19
05	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	362 699	1 9	3011	2	Y	635	625	0			29
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	388 825	1 9	4089	2	Y	750	755	0			24
07	4402	X	3302	-0-	-1100	-0-	373 804	1 9	2125	2	Y	731	725	0			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	6239	-0-	-1591	-0-	339 609	1 9	5291	2	Y	554	559	0			17
03	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	426 706	1 9	6392	2	Y	642	637	0			22
04	7710	X	5517	-0-	-2193	-0-	465 692	1 9	4360	2	Y	629	632	0			19
05	7967	X	6068	-0-	-1899	-0-	351 620	1 9	5097	2	Y	564	558	0			25
06	7290	X	6045	-0-	-1245	-0-	339 548	1 9	5158	2	Y	498	507	0			16
07	7533	X	3580	-0-	-3953	-0-	329 539	1 9	2712	2	Y	490	486	0			20

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	351 202	1 9	1066	2	Y	184	186	0			6
03	1612	X	1456	-0-	-156	-0-	420 160	1 9	876	2	Y	145	146	0			5
04	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	391 245	1 9	939	2	Y	223	221	0			7
05	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	87 151	1 9	1211	2	Y	137	138	0			6
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	79 106	1 9	1111	2	Y	96	99	0			3
07	1736	X	687	-0-	-1049	-0-	73 92	1 9	522	2	Y	84	84	0			3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	474 383	1 9	4551	2	Y	348	351	0			11
03	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	546 381	1 9	4706	2	Y	346	345	0			12
04	5940	X	4670	-0-	-1270	-0-	647 418	1 9	3605	2	Y	380	381	0			11
05	6138	X	5158	-0-	-980	-0-	490 383	1 9	4285	2	Y	348	343	0			16
06	5940	X	4952	-0-	-988	-0-	475 321	1 9	4156	2	Y	292	299	0			9
07	5766	X	2930	-0-	-2836	-0-	458 315	1 9	2157	2	Y	286	283	0			12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	3940	-0-	-3571	-0-	274 378	1 9	3288	2	Y	344	347	0			11
03	6944	X	3903	-0-	-3041	-0-	475 341	1 9	3087	2	Y	310	310	0			11
04	6630	X	1648	-0-	-4982	-0-	411 169	1 9	1068	2	Y	154	160	0			5
05	6851	X	184	-0-	-6667	-0-	170 1	1 9	13	2	Y	1	6	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4195	-0-	-184	-0-	275	1	3363	2	Y	506	508	0			16
							557	9									
03	4681	X	4212	-0-	-469	-0-	318	1	3360	2	Y	485	484	0			17
							534	9									
04	4530	X	3523	-0-	-1007	-0-	318	1	2610	2	Y	541	542	0			16
							595	9									
05	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	235	1	2920	2	Y	465	460	0			21
							512	9									
06	4350	X	3351	-0-	-999	-0-	219	1	2717	2	Y	377	386	0			12
							415	9									
07	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	193	1	2053	2	Y	534	524	0			22
							587	9									

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
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	446	1	4385	2	Y	140	141	0			4
							154	9									
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	579	1	5974	2	Y	185	183	0			6
							204	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	621	1	3854	2	Y	171	172	0			5
							188	9									
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	472	1	4455	2	Y	152	150	0			7
							167	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	456	1	4392	2	Y	130	133	0			4
							143	9									
07	6758	X	2613	-0-	-4145	-0-	400	1	2085	2	Y	116	115	0			5
							128	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
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	12	1	5034	2	Y	324	319	1			47
							91	4	356	9							
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	20	1	5069	2	Y	360	371	1			36
							1	4	396	9							
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	14	1	4333	2	Y	273	296	1			13
							54	4	300	9							
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	2	Y	308	300	1			21
							182	4	339	9							
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	2	Y	288	295	1			14
							15	4	317	9							
07	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	14	1	4698	2	Y	320	309	1			25
							26	4	352	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
02	1827	X	1118	-0-	-709	-0-	248	1	835	2	Y	18	22	1			3
							15	4	20	9							
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	272	1	2387	2	Y	100	93	1			10
							110	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	251	1	3574	2	Y	136	139	1			7
							45	4	150	9							
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	243	1	3608	2	Y	159	155	1			11
							156	4	175	9							
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	229	1	3255	2	Y	130	135	1			6
							11	4	143	9							
07	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	237	1	3325	2	Y	137	132	1			11
							19	4	151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

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
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	159	1	3164	2	Y	560	519	1		81
							57	4	616	9						
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	125	1	4404	2	Y	445	481	1		45
							1	4	490	9						
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	102	1	3633	2	Y	316	346	1		15
							45	4	348	9						
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	99	1	3601	2	Y	364	355	1		24
							155	4	400	9						
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	95	1	3997	2	Y	370	376	1		18
							14	4	407	9						
07	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	97	1	3538	2	Y	334	326	1		26
							20	4	367	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2291	-0-	-609	6336	357	1	1719	2	Y	167	178	1		24
							31	4	184	9						
03	8377	X	2041	-0-	-6336	-0-	359	1	1503	2	Y	163	171	1		16
							179	9								
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	312	1	2191	2	Y	210	216	1		10
							27	4	231	9						
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	300	1	1954	2	Y	217	213	1		14
							84	4	239	9						
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	284	1	1754	2	Y	178	184	1		8
							6	4	196	9						
07	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	295	1	1818	2	Y	189	182	1		15
							10	4	208	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5386	-0-	-936	-0-	240	1	4064	2	Y	984	988	0		31
							1082	9								
03	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	289	1	4537	2	Y	1052	1047	0		36
							1157	9								
04	6120	X	4792	-0-	-1328	-0-	324	1	3270	2	Y	1089	1093	0		32
							1198	9								
05	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	239	1	3595	2	Y	920	911	0		41
							1012	9								
06	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	231	1	3708	2	Y	826	841	0		26
							909	9								
07	5983	X	2995	-0-	-2988	-0-	217	1	1903	2	Y	795	789	0		32
							875	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	7424	X	5393	-0-	-2031	-0-	383	1	4259	2	Y	683	693	0			21
							751	9									
03	7750	X	7401	-0-	-349	-0-	504	1	5899	2	Y	907	897	0			31
							998	9									
04	6990	X	5952	-0-	-1038	-0-	575	1	4326	2	Y	955	958	0			28
							1051	9									
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	424	1	4790	2	Y	813	804	0			37
							894	9									
06	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	413	1	4864	2	Y	718	732	0			23
							790	9									
07	7409	X	3765	-0-	-3644	-0-	401	1	2579	2	Y	714	708	0			29
							785	9									

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
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	162	1	453	2	Y	1160	1176	0			101
							1276	9									
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	253	1	537	2	Y	1435	1441	0			95
							1579	9									
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	266	1	503	2	Y	1266	1285	0			76
							1393	9									
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	262	1	792	2	Y	1724	1648	0			152
							1896	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	277	1	345	2	Y	902	993	0			61
							1	4	992	9							
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	309	1	782	2	Y	1713	1613	0			161
							1884	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1409	-0-	-592	-0-	120	1	1117	2	Y	156	156	0			14
							172	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	221	1	2620	2	Y	378	367	0			25
							1	4	416	9							
04	1890	X	1705	-0-	-185	-0-	220	1	1290	2	Y	176	190	0			11
							1	4	194	9							
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	210	1	1423	2	Y	168	164	0			15
							185	9									
06	3150	X	1524	-0-	-1626	-0-	218	1	1128	2	Y	160	164	0			11
							2	4	176	9							
07	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	247	1	1760	2	Y	209	200	0			20
							1	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	380	1	5912	2	Y	801	806	0			22
								881	9									
03	7414	X	7414	-0-		-0-	-0-	300	1	6252	2	Y	784	791	0			15
								862	9									
04	6840	X	6267	-0-		-573	-0-	306	1	5252	2	Y	644	625	0			34
								1	4	708	9							
05	7068	X	6619	-0-		-449	-0-	382	1	5518	2	Y	654	649	0	26	1	13
								719	9									
06	6840	X	6434	-0-		-406	-0-	461	1	5322	2	Y	592	585	0			20
								651	9									
07	7657	X	7023	-0-		-634	-0-	396	1	5883	2	Y	676	668	0			28
								744	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	144	1	1781	2	Y	149	149	0			13
								164	9									
03	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	249	1	1903	2	Y	166	168	0			11
								183	9									
04	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	259	1	1805	2	Y	149	151	0			9
								1	4	164	9							
05	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	245	1	1731	2	Y	123	121	0			11
								135	9									
06	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	138	140	0			9
								3	4	152	9							
07	2325	X	1888	-0-		-437	-0-	278	1	1491	2	Y	107	106	0			10
								1	4	118	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	328	1	2997	2	Y	401	403	0			18
								1	4	441	9							
03	5248	X	5248	-0-		-0-	-0-	630	1	4040	2	Y	517	518	0			17
								9	4	569	9							
04	6580	X	6580	-0-		-0-	-0-	576	1	5015	2	Y	899	881	0			35
								989	9									
05	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	343	1	3386	2	Y	661	664	0			32
								727	9									
06	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	228	1	2326	2	Y	455	469	0			18
								501	9									
07	6789	X	3715	-0-		-3074	-0-	301	1	2789	2	Y	567	571	0			14
								1	4	624	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5333	-0-		-1279	-0-	198	1	4770	2	Y	331	334	0			29
								1	4	364	9							
03	7068	X	5740	-0-		-1328	-0-	303	1	5034	2	Y	365	370	0			24
								1	4	402	9							
04	6060	X	5547	-0-		-513	-0-	309	1	4870	2	Y	333	337	0			20
								2	4	366	9							
05	6262	X	5422	-0-		-840	-0-	282	1	4825	2	Y	285	280	0			25
								1	4	314	9							
06	5790	X	4793	-0-		-997	-0-	299	1	4161	2	Y	295	300	0			20
								8	4	325	9							
07	5735	X	4718	-0-		-1017	-0-	340	1	4109	2	Y	244	241	0			23
								1	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
02	7047	X	4399	-0-	-2648	-0-	155	1	3931	2	Y	284	288	0			25
							1	4	312	9							
03	7533	X	4268	-0-	-3265	-0-	262	1	3698	2	Y	279	285	0			19
							1	4	307	9							
04	6150	X	5033	-0-	-1117	-0-	272	1	4415	2	Y	313	313	0			19
							2	4	344	9							
05	5828	X	5323	-0-	-505	-0-	258	1	4744	2	Y	291	284	0			26
							1	4	320	9							
06	5220	X	4560	-0-	-660	-0-	268	1	3964	2	Y	292	298	0			20
							7	4	321	9							
07	5208	X	4413	-0-	-795	-0-	302	1	3849	2	Y	237	235	0			22
							1	4	261	9							

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
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	85	1	10620	2	Y	838	837	0			73
							2	4	922	9							
03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	111	1	11358	2	Y	934	945	0			62
							3	4	1027	9							
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	88	1	10630	2	Y	824	836	0			50
							4	4	906	9							
05	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	105	1	11272	2	Y	756	739	0			67
							1	4	832	9							
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	135	1	9730	2	Y	782	796	0			53
							18	4	860	9							
07	12493	X	10564	-0-	-1929	-0-	160	1	9684	2	Y	652	644	0			61
							3	4	717	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
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	361	1	7678	2	Y	1291	1277	0			48
							111	4	1420	9							
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	301	1	7267	2	Y	883	893	0			38
							89	4	971	9							
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	309	1	7554	2	Y	1030	1024	0			44
							27	4	1133	9							
05	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	358	1	14537	2	Y	1271	1262	0			53
							29	4	1398	9							
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	316	1	8427	2	Y	1159	1139	0			73
							39	4	1275	9							
07	10230	X	9705	-0-	-525	-0-	341	1	8197	2	Y	1038	1070	0			41
							25	4	1142	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
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	272	1	5827	2	Y	1554	1537	0			57
							84	4	1709	9							
03	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	277	1	6014	2	Y	1160	1167	0			50
							73	4	1276	9							
04	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	275	1	7374	2	Y	1596	1577	0			69
							26	4	1756	9							
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	310	1	11103	2	Y	1539	1544	0			64
							22	4	1693	9							
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	278	1	6660	2	Y	1453	1425	0			92
							31	4	1598	9							
07	9734	X	8644	-0-	-1090	-0-	305	1	6813	2	Y	1368	1406	0			54
							21	4	1505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	359	1	4508	2	Y	1004	992	0			37
							65	4	1104	9							
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	379	1	4593	2	Y	740	745	0			32
							56	4	814	9							
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	357	1	4780	2	Y	863	858	0			37
							17	4	949	9							
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	386	1	6843	2	Y	792	796	0			33
							14	4	871	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	358	1	3386	2	Y	617	611	0			39
							16	4	679	9							
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	415	1	5791	2	Y	971	971	0			39
							18	4	1068	9							

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
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	193	1	2598	2	Y	764	767	0			28
							37	4	840	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	294	1	2417	2	Y	514	520	0			22
							30	4	565	9							
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	320	1	3203	2	Y	764	753	0			33
							11	4	840	9							
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	266	1	4523	2	Y	692	696	0			29
							9	4	761	9							
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	256	1	3364	2	Y	809	787	0			51
							16	4	890	9							
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	285	1	3658	2	Y	810	829	0			32
							11	4	891	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
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	188	1	2971	2	Y	467	470	0			10
							1	4	514	9							
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	191	1	4178	2	Y	609	607	0			12
							12	4	670	9							
04	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	147	1	2729	2	Y	340	344	0			8
							8	4	374	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	170	1	3503	2	Y	422	413	0			17
							33	4	464	9							
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	Y	538	538	0			17
							2	4	592	9							
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	206	1	6227	2	Y	821	812	0			26
							2	4	903	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
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	277	1	5019	2	Y	697	697	0			26
							72	4	767	9							
03	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	283	1	4645	2	Y	466	472	0			20
							57	4	513	9							
04	5430	X	5257	-0-	-173	-0-	282	1	4412	2	Y	497	496	0			21
							16	4	547	9							
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	307	1	8200	2	Y	593	589	0			25
							16	4	652	9							
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	279	1	4570	2	Y	519	511	0			33
							21	4	571	9							
07	6572	X	5460	-0-	-1112	-0-	311	1	4606	2	Y	481	495	0			19
							14	4	529	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 #: 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
02	4002	X	3673	-0-	-329	-0-	214	1	3304	2	Y	130	130	0			2
							12	4	143	9							
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	70	1	4169	2	Y	159	159	0			2
							8	4	175	9							
04	4140	X	3930	-0-	-210	-0-	91	1	3677	2	Y	140	140	0			2
							8	4	154	9							
05	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	133	1	3889	2	Y	152	152	0			2
							17	4	167	9							
06	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	90	1	3528	2	Y	135	134	0			3
							149	9									
07	4433	X	3213	-0-	-1220	-0-	129	1	2955	2	Y	116	116	0			3
							1	4	128	9							

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
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	207	1	1354	2	Y	8	8	0			-0-
							5	4	9	9							
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	Y	10	10	0			-0-
							4	4	11	9							
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1702	2	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	10	10	0			-0-
							8	4	11	9							
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1844	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	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
02	1595	N	825	-0-	-770	-0-	353	1	467	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	2001	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1344	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	163	1	896	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
06	2010	N	1043	-0-	-967	-0-	122	1	915	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	56	1	1952	2	Y	66	64	0			2
							1	4	73	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
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	223	1	1926	2	Y	108	108	0			1
							7	4	119	9							
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	123	1	2490	2	Y	136	135	0			2
							5	4	150	9							
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	129	1	1974	2	Y	107	107	0			2
							4	4	118	9							
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	92	1	2130	2	Y	118	119	0			1
							9	4	130	9							
06	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	60	1	2041	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
07	2759	X	2231	-0-	-528	-0-	63	1	2042	2	Y	114	113	0			3
							1	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3654	-0-	-464	-0-	209	1	3151	2	Y	256	257	0			3
							12	4	282	9							
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	119	1	4026	2	Y	319	318	0			4
							8	4	351	9							
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	89	1	3994	2	Y	315	314	0			5
							8	4	347	9							
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	126	1	4034	2	Y	326	327	0			4
							17	4	359	9							
06	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	85	1	3882	2	Y	307	305	0			6
							338	9									
07	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	86	1	3963	2	Y	322	320	0			8
							2	4	354	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	464	-0-	-58	-0-	237	1	214	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	1			Y	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	412	-0-	-84	-0-	380	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	121	-0-	-359	-0-	116	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	6530	2	Y	277	277	0			4
							24	4	305	9							
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	426	1	6903	2	Y	285	285	0			4
							14	4	314	9							
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	388	1	5913	2	Y	243	243	0			4
							12	4	267	9							
05	6107	X	3458	-0-	-2649	-0-	546	1	2772	2	Y	116	119	0			1
							12	4	128	9							
06	5910	X	2274	-0-	-3636	-0-	366	1	1825	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
07	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	380	1	2258	2	Y	96	95	0			2
							1	4	106	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5597	X	3710	-0-	-1887	-0-	220	1	3193	2	Y	269	269	0			6
							1	4	296	9							
03	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	205	1	3670	2	Y	287	287	0			6
							10	4	316	9							
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	163	1	3833	2	Y	255	255	0			6
							11	4	281	9							
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	153	1	3750	2	Y	242	238	0			10
							36	4	266	9							
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	192	1	5094	2	Y	359	358	0			11
							3	4	395	9							
07	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	200	1	3877	2	Y	274	276	0			9
							1	4	301	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
02	1914	X	371	-0-	-1543	-0-	361	1	9	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			Y	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	503	1	45	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-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
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	455	456	0			6
							10	4	501	9							
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	2789	2	Y	447	447	0			6
							6	4	492	9							
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	83	1	2592	2	Y	414	414	0			6
							5	4	455	9							
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	106	1	2551	2	Y	419	420	0			5
							11	4	461	9							
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	70	1	2521	2	Y	404	401	0			8
							444	9									
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	58	1	2624	2	Y	432	430	0			10
							1	4	475	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

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
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	7018	-0-	4018	4018	196	1	6511	2	Y	270	266	0			4
							14	4	297	9							
05	3100	N	5361	-0-	2261	6279	433	1	4435	2	Y	431	430	0			5
							19	4	474	9							
06	3000	N	4517	-0-	1517	7796	325	1	3729	2	Y	421	418	0			8
							463	9									
07	12164	X	4368	-0-	-7796	-0-	322	1	3586	2	Y	416	414	0			10
							2	4	458	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

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
02	6119	X	115	-0-	-6004	-0-	59	1	47	2	Y	8	90	0			1
							9	9									
03	6541	X	419	-0-	-6122	-0-	389	1	30	9	Y	27	26	0			2
04	6330	X	404	-0-	-5926	-0-	332	1	28	2	Y	40	37	0			5
							44	9									
05	6541	X	306	-0-	-6235	-0-	244	1	40	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

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
02	4292	X	1956	-0-	-2336	-0-	1566	2	1	4	Y	354	386	0			33
							389	9									
03	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	2833	2	6	4	Y	809	786	0			56
							890	9									
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	2910	2	17	4	Y	878	828	0			106
							966	9									
05	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	2899	2	8	4	Y	1036	1040	0			102
							1140	9									
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	4	Y	1110	1032	0			180
							1221	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3070	2	35	4	Y	1022	1053	0			149
							1124	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	434	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3297	-0-	297	297	220	1	2869	2	Y	184	181	0			3
							6	4	202	9							
05	3100	N	3724	-0-	624	921	536	1	2847	2	Y	299	298	0			4
							12	4	329	9							
06	3000	N	4174	-0-	1174	2095	387	1	3377	2	Y	373	370	0			7
							410	9									
07	6089	X	3994	-0-	-2095	-0-	381	1	3209	2	Y	365	363	0			9
							2	4	402	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
02	2900	N	3623	-0-	723	1230	162	1	1483	2	Y	1798	1811	0			81
							1978	9									
03	3100	N	3194	-0-	94	1324	205	1	1313	2	Y	1521	1551	0			51
							3	4	1673	9							
04	2973	X	1649	-0-	-1324	-0-	97	1	842	2	Y	645	671	0			25
							710	9									
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	406	411	0			20
							447	9									
06	960	X	683	-0-	-277	-0-	42	1	424	2	Y	197	209	0			8
							217	9									
07	3534	X	25	-0-	-3509	-0-	2	1	15	2	Y	7	15	0			-0-
							8	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
02	10034	X	2048	-0-	-7986	-0-	1070	2	1	4	Y	888	849	0			83
							977	9									
03	10726	X	8916	-0-	-1810	-0-	8262	2	17	4	Y	579	622	0			40
							637	9									
04	10380	X	8592	-0-	-1788	-0-	7996	2	48	4	Y	498	478	0			60
							548	9									
05	10416	X	9615	-0-	-801	-0-	8997	2	24	4	Y	540	547	0			53
							594	9									
06	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	9460	2	3	4	Y	594	551	0			96
							653	9									
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	8863	2	102	4	Y	440	472	0			64
							484	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	733	1	9760	2	Y	829	827	0			26
							912	9									
03	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	893	1	9599	2	Y	784	783	0			27
							862	9									
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	949	1	10629	2	Y	667	674	0			20
							734	9									
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	759	1	14434	2	Y	1157	1125	0			52
							1273	9									
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	654	1	13559	2	Y	1196	1210	0			38
							1316	9									
07	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	672	1	16932	2	Y	1132	1124	0			46
							1245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	7363	-0-		-90	-0-	609	1	6253	2	Y	455	459	0			14
								501	9									
03	8261	X	8261	-0-		-0-	-0-	789	1	6937	2	Y	486	483	0			17
								535	9									
04	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	735	1	8021	2	Y	431	435	0			13
								474	9									
05	8618	X	7248	-0-		-1370	-0-	386	1	6396	2	Y	424	418	0			19
								466	9									
06	8340	X	7220	-0-		-1120	-0-	377	1	6333	2	Y	464	468	0			15
								510	9									
07	9548	X	8383	-0-		-1165	-0-	386	1	7537	2	Y	418	416	0			17
								460	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6179	X	6179	-0-		-0-	-0-	532	1	4953	2	Y	631	629	0			20
								694	9									
03	6424	X	6424	-0-		-0-	-0-	679	1	5063	2	Y	620	619	0			21
								682	9									
04	8050	X	8050	-0-		-0-	-0-	695	1	6664	2	Y	628	630	0			19
								691	9									
05	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	465	1	7595	2	Y	528	523	0			24
								581	9									
06	8335	X	8335	-0-		-0-	-0-	481	1	7340	2	Y	467	476	0			15
								514	9									
07	9454	X	9454	-0-		-0-	-0-	469	1	8533	2	Y	411	409	0			17
								452	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8522	X	8522	-0-		-0-	-0-	629	1	7446	2	Y	406	406	0			13
								447	9									
03	9237	X	9237	-0-		-0-	-0-	778	1	7998	2	Y	419	418	0			14
								461	9									
04	10092	X	10092	-0-		-0-	-0-	740	1	8955	2	Y	361	364	0			11
								397	9									
05	10648	X	10648	-0-		-0-	-0-	582	1	9254	2	Y	738	716	0			33
								812	9									
06	10321	X	10321	-0-		-0-	-0-	555	1	8906	2	Y	782	790	0			25
								860	9									
07	11526	X	11526	-0-		-0-	-0-	565	1	10215	2	Y	678	676	0			27
								746	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	534	-0-		-133	-0-	350	1	137	2	Y	43	50	0			1
								47	9									
03	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	457	1	498	2	Y	153	149	0			5
								168	9									
04	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	474	1	607	2	Y	143	144	0			4
								157	9									
05	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	223	1	734	2	Y	212	206	0			10
								233	9									
06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	182	1	686	2	Y	217	220	0			7
								239	9									
07	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	194	1	998	2	Y	240	237	0			10
								264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	389	1	4521	2	Y	740	731	0			23
							814	9									
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	639	1	4801	2	Y	757	754	0			26
							833	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4096	2	Y	496	507	0			15
							546	9									
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	533	1	4985	2	Y	654	640	0			29
							719	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	493	1	4930	2	Y	692	699	0			22
							761	9									
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	493	1	5631	2	Y	598	596	0			24
							658	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
02	9744	X	9362	-0-	-382	-0-	617	1	8035	2	Y	645	645	0			20
							710	9									
03	10416	X	9880	-0-	-536	-0-	776	1	8391	2	Y	648	646	0			22
							713	9									
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	839	1	10468	2	Y	621	625	0			18
							683	9									
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	593	1	11445	2	Y	685	672	0			31
							754	9									
06	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	632	1	10057	2	Y	632	643	0			20
							695	9									
07	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	622	1	11679	2	Y	557	554	0			23
							613	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
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	771	1	3468	2	Y	969	975	0			22
							3	4	1066	9							
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	806	1	3623	2	Y	926	930	0			18
							7	4	1019	9							
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	777	1	3279	2	Y	844	851	0			11
							928	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	842	1	3540	2	Y	929	926	0			14
							9	4	1022	9							
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	754	1	3326	2	Y	823	821	0			16
							3	4	905	9							
07	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	630	1	2944	2	Y	723	723	0			16
							1	4	795	9							

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
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	780	1	3979	2	Y	949	946	0			21
							3	4	1044	9							
03	5890	X	5274	-0-	-616	-0-	753	1	3638	2	Y	796	801	0			16
							7	4	876	9							
04	5700	X	5186	-0-	-514	-0-	756	1	3565	2	Y	785	790	0			11
							1	4	864	9							
05	5890	X	4328	-0-	-1562	-0-	687	1	2916	2	Y	653	654	0			10
							7	4	718	9							
06	5700	X	4236	-0-	-1464	-0-	653	1	2905	2	Y	614	612	0			12
							3	4	675	9							
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	900	1	5468	2	Y	1149	1135	0			26
							1	4	1264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	544	1	2079	2	Y	474	480	0			11
							2	4	521	9							
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	824	1	3732	2	Y	779	775	0			15
							7	4	857	9							
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	670	1	2603	2	Y	547	555	0			7
							602	9									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	Y	527	526	0			8
							6	4	580	9							
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	708	1	2677	2	Y	540	538	0			10
							3	4	594	9							
07	5425	X	3471	-0-	-1954	-0-	597	1	2354	2	Y	473	472	0			11
							520	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
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	226	1	8236	2	Y	1184	1207	0			100
							51	4	1302	9							
03	9269	X	3777	-0-	-5492	-0-	222	1	3080	2	Y	432	498	0			34
							475	9									
04	8970	X	269	-0-	-8701	-0-	269	1			Y	-0-	34	0			-0-
05	9269	X	4761	-0-	-4508	-0-	128	1	4021	2	Y	550	509	0			41
							7	4	605	9							
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	158	1	9375	2	Y	1127	1084	0			84
							4	4	1240	9							
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	191	1	9573	2	Y	1073	1076	0			81
							16	4	1180	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
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	899	1	4129	2	Y	1187	1191	0			27
							3	4	1306	9							
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	844	1	3570	2	Y	938	947	0			18
							6	4	1032	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	843	1	3523	2	Y	934	939	0			13
							1	4	1027	9							
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	853	1	3462	2	Y	933	932	0			14
							9	4	1026	9							
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	760	1	3206	2	Y	816	814	0			16
							3	4	898	9							
07	6789	X	4996	-0-	-1793	-0-	706	1	3356	2	Y	848	845	0			19
							1	4	933	9							

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
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	155	1	10080	2	Y	942	946	0			80
							63	4	1036	9							
03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	159	1	10523	2	Y	957	962	0			75
							1053	9									
04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	149	1	9761	2	Y	895	896	0			74
							985	9									
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	173	1	9838	2	Y	875	883	0			66
							16	4	963	9							
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	151	1	8860	2	Y	778	786	0			58
							4	4	856	9							
07	12121	X	8876	-0-	-3245	-0-	268	1	7851	2	Y	676	683	0			51
							13	4	744	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	7222	-0-		-2435		-0-	124	1	6505	2	Y	538	546	0			47
									1	4	592	9							
03	9052	X	7131	-0-		-1921		-0-	179	1	6349	2	Y	547	558	0			36
									1	4	602	9							
04	8760	X	7434	-0-		-1326		-0-	176	1	6659	2	Y	542	545	0			33
									3	4	596	9							
05	9052	X	8882	-0-		-170		-0-	173	1	8083	2	Y	568	551	0			50
									1	4	625	9							
06	8160	X	7773	-0-		-387		-0-	185	1	6933	2	Y	584	595	0			39
									13	4	642	9							
07	7719	X	7680	-0-		-39		-0-	212	1	6927	2	Y	490	483	0			46
									2	4	539	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5449	X	5449	-0-		-0-		-0-	321	1	4590	2	Y	414	403	1			60
									83	4	455	9							
03	5518	X	5518	-0-		-0-		-0-	297	1	4704	2	Y	469	482	1			47
									1	4	516	9							
04	4699	X	4699	-0-		-0-		-0-	253	1	4008	2	Y	353	383	1			17
									50	4	388	9							
05	5008	X	5008	-0-		-0-		-0-	270	1	4100	2	Y	419	408	1			28
									177	4	461	9							
06	4730	X	4730	-0-		-0-		-0-	229	1	4069	2	Y	380	390	1			18
									14	4	418	9							
07	5828	X	4768	-0-		-1060		-0-	240	1	4077	2	Y	389	377	1			30
									23	4	428	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5138	X	5138	-0-		-0-		-0-	271	1	4377	2	Y	374	362	1			54
									79	4	411	9							
03	5119	X	5119	-0-		-0-		-0-	245	1	4413	2	Y	418	430	1			42
									1	4	460	9							
04	4453	X	4453	-0-		-0-		-0-	209	1	3842	2	Y	322	348	1			16
									48	4	354	9							
05	4604	X	4604	-0-		-0-		-0-	221	1	3811	2	Y	370	361	1			25
									165	4	407	9							
06	4601	X	4601	-0-		-0-		-0-	191	1	4005	2	Y	355	363	1			17
									14	4	391	9							
07	5487	X	4354	-0-		-1133		-0-	197	1	3761	2	Y	341	331	1			27
									21	4	375	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3596	-0-		-0-		-0-	366	1	2769	2	Y	374	388	1			54
									50	4	411	9							
03	3884	X	3884	-0-		-0-		-0-	366	1	3020	2	Y	452	460	1			46
									1	4	497	9							
04	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-	314	1	2596	2	Y	343	372	1			17
									32	4	377	9							
05	3735	X	3735	-0-		-0-		-0-	333	1	2807	2	Y	431	419	1			29
									121	4	474	9							
06	3525	X	3525	-0-		-0-		-0-	287	1	2798	2	Y	392	402	1			19
									9	4	431	9							
07	3875	X	3568	-0-		-307		-0-	299	1	2811	2	Y	402	390	1			31
									16	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5707	-0-		-905	-0-	105	1	5071	2	Y	482	489	0			42
								1	4	530	9							
03	7068	X	6124	-0-		-944	-0-	153	1	5384	2	Y	533	540	0			35
								1	4	586	9							
04	6720	X	5691	-0-		-1029	-0-	151	1	5022	2	Y	469	476	0			28
								2	4	516	9							
05	6944	X	5520	-0-		-1424	-0-	142	1	4938	2	Y	399	392	0			35
								1	4	439	9							
06	6150	X	4852	-0-		-1298	-0-	152	1	4240	2	Y	411	418	0			28
								8	4	452	9							
07	6138	X	4660	-0-		-1478	-0-	170	1	4122	2	Y	334	331	0			31
								1	4	367	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6184	X	6184	-0-		-0-	-0-	179	1	5421	2	Y	530	528	0			46
								1	4	583	9							
03	6603	X	5083	-0-		-1520	-0-	243	1	4351	2	Y	444	460	0			30
								1	4	488	9							
04	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-	83	1	6950	2	Y	667	657	0			40
								3	4	734	9							
05	9739	X	9739	-0-		-0-	-0-	109	1	8823	2	Y	733	708	0			65
								1	4	806	9							
06	8112	X	8112	-0-		-0-	-0-	118	1	7192	2	Y	716	733	0			48
								14	4	788	9							
07	8029	X	7534	-0-		-495	-0-	134	1	6775	2	Y	566	561	0			53
								2	4	623	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	173	1	6110	2	Y	551	550	0			47
								38	4	606	9							
03	8535	X	8535	-0-		-0-	-0-	186	1	7615	2	Y	667	662	0			52
								734	9									
04	10934	X	10934	-0-		-0-	-0-	198	1	9783	2	Y	866	846	0			72
								953	9									
05	9299	X	9299	-0-		-0-	-0-	263	1	8246	2	Y	706	725	0			53
								13	4	777	9							
06	6064	X	6064	-0-		-0-	-0-	218	1	5346	2	Y	453	472	0			34
								2	4	498	9							
07	11284	X	6157	-0-		-5127	-0-	253	1	5402	2	Y	448	448	0			34
								9	4	493	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7599	-0-		-260	-0-	172	1	6080	2	Y	1185	1176	0			27
								43	4	1304	9							
03	8401	X	7708	-0-		-693	-0-	200	1	6269	2	Y	1121	1018	0	106	1	24
								6	4	1233	9							
04	8130	X	4980	-0-		-3150	-0-	181	1	3939	2	Y	743	743	0			24
								43	4	817	9							
05	8122	X	6076	-0-		-2046	-0-	283	1	4763	2	Y	915	927	0			12
								23	4	1007	9							
06	7860	X	4571	-0-		-3289	-0-	244	1	3601	2	Y	659	662	0			9
								1	4	725	9							
07	8122	X	4583	-0-		-3539	-0-	257	1	3604	2	Y	652	653	0			8
								5	4	717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	192	1	6384	2	Y	1129	1126	0			26
							45	4	1242	9							
03	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	214	1	5397	2	Y	876	799	0	84	1	19
							5	4	964	9							
04	8040	X	4374	-0-	-3666	-0-	194	1	3485	2	Y	597	596	0			20
							38	4	657	9							
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	245	1	7231	2	Y	1260	1264	0			16
							36	4	1386	9							
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	150	1	7617	2	Y	1266	1265	0			17
							1	4	1393	9							
07	8401	X	7420	-0-	-981	-0-	178	1	6125	2	Y	1007	1011	0			13
							9	4	1108	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
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	211	1	4427	2	Y	371	365	1			54
							80	4	408	9							
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	2	Y	396	410	1			40
							1	4	436	9							
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	231	1	3945	2	Y	324	348	1			16
							49	4	356	9							
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	374	365	1			25
							170	4	411	9							
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	206	1	3975	2	Y	346	354	1			17
							13	4	381	9							
07	5487	X	4644	-0-	-843	-0-	219	1	4011	2	Y	356	345	1			28
							22	4	392	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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1063	2	Y	281	287	0			13
							309	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1017	2	Y	210	216	0			7
							2	4	231	9							
04	720	N	201	-0-	-519	-0-	13	1	148	2	Y	36	42	0			1
							40	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	148	1	1806	2	Y	577	550	0			28
							635	9									
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	24	1	306	2	Y	93	117	0			4
							102	9									
07	1550	X	328	-0-	-1222	-0-	20	1	232	2	Y	69	71	0			2
							76	9									

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
02	5626	X	4345	-0-	-1281	-0-	209	1	3492	2	Y	563	566	0			13
							25	4	619	9							
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	271	1	6505	2	Y	963	865	0	90	1	21
							6	4	1059	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	251	1	7492	2	Y	1171	1153	0			39
							81	4	1288	9							
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	276	1	4840	2	Y	769	798	0			10
							24	4	846	9							
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	245	1	5160	2	Y	783	782	0			11
							1	4	861	9							
07	9424	X	7059	-0-	-2365	-0-	285	1	5808	2	Y	870	870	0			11
							9	4	957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	4930	X	4818	-0-	-112	-0-	247	1	4196	2	Y	272	271	1			39
							76	4	299	9							
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	272	1	4851	2	Y	350	354	1			35
							1	4	385	9							
04	5100	X	4963	-0-	-137	-0-	232	1	4370	2	Y	278	300	1			13
							55	4	306	9							
05	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	245	1	4377	2	Y	324	315	1			22
							189	4	356	9							
06	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	211	1	4370	2	Y	294	302	1			14
							15	4	323	9							
07	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	220	1	4385	2	Y	303	293	1			24
							24	4	333	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
02	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	220	1	8397	2	Y	494	476	1			71
							152	4	543	9							
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	235	1	8347	2	Y	546	562	1			55
							2	4	601	9							
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	198	1	7107	2	Y	410	445	1			20
							89	4	451	9							
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	209	1	7470	2	Y	500	487	1			33
							323	4	550	9							
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	178	1	7215	2	Y	441	453	1			21
							24	4	485	9							
07	9951	X	7890	-0-	-2061	-0-	186	1	7171	2	Y	448	434	1			35
							40	4	493	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
02	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	416	1	17048	2	Y	2099	2122	0			50
							219	4	2309	9							
03	19313	X	16438	-0-	-2875	-0-	430	1	14120	2	Y	1709	1714	0			45
							8	4	1880	9							
04	18570	X	11823	-0-	-6747	-0-	378	1	10390	2	Y	949	974	0			20
							11	4	1044	9							
05	21359	X	5337	-0-	-16022	-0-	186	1	4664	2	Y	410	422	0			8
							36	4	451	9							
06	20670	X	14	-0-	-20656	-0-	13	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	20764	X	16236	-0-	-4528	-0-	94	1	13647	2	Y	2108	2149	0			50
							176	4	2319	9							
03	20274	X	19174	-0-	-1100	-0-	125	1	16313	2	Y	2478	2462	0			66
							10	4	2726	9							
04	19620	X	19394	-0-	-226	-0-	117	1	16632	2	Y	2388	2403	0			51
							18	4	2627	9							
05	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	136	1	21784	2	Y	3017	3006	0			62
							169	4	3319	9							
06	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	160	1	20830	2	Y	2212	2182	0			92
							2433	9									
07	20026	X	193	-0-	-19833	-0-	108	1	74	2	Y	10	101	0			1
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	18270	X	15199	-0-	-3071	-0-	89	1	12986	2	Y	1779	1805	0			42
							167	4	1957	9							
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	136	1	17686	2	Y	2383	2362	0			63
							11	4	2621	9							
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	128	1	18069	2	Y	2138	2155	0			46
							20	4	2352	9							
05	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	128	1	20055	2	Y	2278	2278	0			46
							156	4	2506	9							
06	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	139	1	18389	2	Y	1603	1582	0			67
							1763	9									
07	21266	X	16135	-0-	-5131	-0-	153	1	14403	2	Y	1394	1370	0			91
							46	4	1533	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
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	25	38	0			1
							1	4	28	9							
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	21	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	71	69	0			4
							78	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	41	2	Y	43	46	0			1
							47	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	114	111	0			4
							125	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	Y	325	316	0			13
							1	4	358	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
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1477	2	Y	99	102	0			3
							16	4	109	9							
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	38	1	1043	2	Y	218	207	0			14
							1	4	240	9							
04	1170	N	804	-0-	-366	-0-	25	1	632	2	Y	130	136	0			8
							4	4	143	9							
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	201	203	0			6
							3	4	221	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	Y	260	258	0			8
							4	4	286	9							
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	Y	363	356	0			15
							5	4	399	9							

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
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	Y	288	290	0			9
							7	4	317	9							
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	635	603	0			41
							1	4	699	9							
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	706	706	0			41
							3	4	777	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	Y	760	778	0			23
							2	4	836	9							
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	10	1	293	2	Y	404	414	0			13
							1	4	444	9							
07	1333	X	871	-0-	-462	-0-	6	1	376	2	Y	444	439	0			18
							1	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	957	X	339	-0-	-618	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

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

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
02	24447	X	22074	-0-	-2373	-0-	124	1	18113	2	Y	3276	3319	0			78
							233	4	3604	9							
03	24149	X	20937	-0-	-3212	-0-	134	1	17392	2	Y	3092	3088	0			82
							10	4	3401	9							
04	23370	X	21226	-0-	-2144	-0-	125	1	17711	2	Y	3064	3080	0			66
							20	4	3370	9							
05	23591	X	15688	-0-	-7903	-0-	89	1	13095	2	Y	2184	2205	0			45
							102	4	2402	9							
06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
07	23591	X	222	-0-	-23369	-0-	205	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
02	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	169	1	24693	2	Y	2848	2895	0			68
							318	4	3133	9							
03	29171	X	26407	-0-	-2764	-0-	179	1	23307	2	Y	2643	2641	0			70
							14	4	2907	9							
04	28230	X	23008	-0-	-5222	-0-	143	1	20371	2	Y	2247	2269	0			48
							22	4	2472	9							
05	29171	X	15863	-0-	-13308	-0-	89	1	14025	2	Y	1491	1509	0			30
							109	4	1640	9							
06	28230	X	2	-0-	-28228	-0-	2	1			Y	-0-	30	0			-0-
07	30256	X	2454	-0-	-27802	-0-	94	1	2140	2	Y	194	181	0			13
							7	4	213	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
02	19140	X	209	-0-	-18931	-0-	183	1	24	2	Y	2	13	0			-0-
							2	9									
03	18228	X	113	-0-	-18115	-0-	16	1	88	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-					-0-
05	17050	X	15124	-0-	-1926	-0-	571	1	12844	2	Y	1554	1484	0			70
							1709	9									
06	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	666	1	14559	2	Y	1937	1946	0			61
							2131	9									
07	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	691	1	16510	2	Y	1665	1659	0			67
							1832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	955	1	19360	2	Y	1619	1614	0			51
							1781	9									
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	1182	1	20434	2	Y	1644	1639	0			56
							1808	9									
04	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	1340	1	22941	2	Y	1418	1432	0			42
							1560	9									
05	23622	X	19667	-0-	-3955	-0-	813	1	17406	2	Y	1316	1299	0			59
							1448	9									
06	22860	X	20670	-0-	-2190	-0-	882	1	18130	2	Y	1507	1519	0			47
							1658	9									
07	26691	X	20025	-0-	-6666	-0-	728	1	18045	2	Y	1138	1139	0			46
							1252	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
02	19923	X	15009	-0-	-4914	-0-	633	1	12821	2	Y	1414	1412	0			45
							1555	9									
03	18600	X	16463	-0-	-2137	-0-	811	1	14016	2	Y	1487	1481	0			51
							1636	9									
04	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	1171	1	17631	2	Y	1437	1445	0			43
							1581	9									
05	18135	X	13938	-0-	-4197	-0-	724	1	11908	2	Y	1187	1177	0			53
							1306	9									
06	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	939	1	15859	2	Y	1740	1738	0			55
							1914	9									
07	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	944	1	20678	2	Y	1719	1704	0			70
							1891	9									

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
02	20126	X	16824	-0-	-3302	-0-	722	1	14636	2	Y	1333	1331	0			42
							1466	9									
03	20088	X	12112	-0-	-7976	-0-	635	1	10468	2	Y	917	928	0			31
							1009	9									
04	19530	X	947	-0-	-18583	-0-	359	1	547	2	Y	37	67	0			1
							41	9									
05	19468	X	1284	-0-	-18184	-0-	325	1	880	2	Y	72	70	0			3
							79	9									
06	17400	X	71	-0-	-17329	-0-	71	1			Y	-0-	3	0			-0-
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	18415	X	15174	-0-	-3241	-0-	642	1	13014	2	Y	1380	1380	0			43
							1518	9									
03	17918	X	14165	-0-	-3753	-0-	700	1	12105	2	Y	1236	1237	0			42
							1360	9									
04	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	978	1	15765	2	Y	1237	1242	0			37
							1361	9									
05	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	903	1	18024	2	Y	1729	1688	0			78
							1902	9									
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	795	1	16422	2	Y	1732	1756	0			54
							1905	9									
07	18693	X	15943	-0-	-2750	-0-	723	1	13989	2	Y	1119	1128	0			45
							1231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	17052	X	14058	-0-	-2994	-0-	602	1	12198	2	Y	1144	1139	0			36
							1258	9									
03	16678	X	14517	-0-	-2161	-0-	726	1	12546	2	Y	1132	1129	0			39
							1245	9									
04	16230	X	14062	-0-	-2168	-0-	770	1	12351	2	Y	855	869	0			25
							941	9									
05	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	863	1	17170	2	Y	1455	1415	0			65
							1601	9									
06	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	743	1	13250	2	Y	1236	1262	0			39
							1360	9									
07	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	726	1	17443	2	Y	1233	1222	0			50
							1356	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
02	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	750	1	15198	2	Y	1528	1522	0			48
							1681	9									
03	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	895	1	15466	2	Y	1496	1493	0			51
							1646	9									
04	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	985	1	16363	2	Y	1215	1230	0			36
							1337	9									
05	18848	X	13924	-0-	-4924	-0-	673	1	12046	2	Y	1095	1082	0			49
							1205	9									
06	18240	X	17899	-0-	-341	-0-	753	1	15448	2	Y	1544	1545	0			48
							1698	9									
07	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	790	1	17747	2	Y	1345	1339	0			54
							1480	9									

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
02	20909	X	14971	-0-	-5938	-0-	50	1	12605	2	Y	2080	2113	0			169
							28	4	2288	9							
03	22351	X	14607	-0-	-7744	-0-	15	1	12260	2	Y	1973	2098	0			44
							162	4	2170	9							
*04	21630	X	13768	-0-	-7862	-0-	8	1	11713	2	Y	1782	1805	0			21
							87	4	1960	9							
*05	22351	X	16865	-0-	-5486	-0-	9	1	14497	2	Y	2107	2076	0			52
							41	4	2318	9							
06	21630	X	16619	-0-	-5011	-0-	5	1	14498	2	Y	1869	1879	0			42
							60	4	2056	9							
07	15996	X	15831	-0-	-165	-0-	1	1	13935	2	Y	1689	1692	0			39
							37	4	1858	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13514	X	10547	-0-	-2967	-0-	37	1	9283	2	Y	1096	1106	0			89
							21	4	1206	9							
03	14446	X	10277	-0-	-4169	-0-	11	1	9005	2	Y	1038	1104	0			23
							119	4	1142	9							
*04	13980	X	9992	-0-	-3988	-0-	6	1	8858	2	Y	965	977	0			11
							66	4	1062	9							
*05	14446	X	11749	-0-	-2697	-0-	6	1	10510	2	Y	1094	1078	0			27
							30	4	1203	9							
06	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	4	1	10461	2	Y	966	971	0			22
							43	4	1063	9							
07	11284	X	10711	-0-	-573	-0-	1	1	9752	2	Y	847	849	0			20
							26	4	932	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 #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23983	X	15069	-0-	-8914	-0-	53	1	13368	2	Y	1471	1433	0			120
							30	4	1618	9							
03	24149	X	15448	-0-	-8701	-0-	16	1	13643	2	Y	1463	1550	0			33
							180	4	1609	9							
*04	21330	X	13761	-0-	-7569	-0-	8	1	12291	2	Y	1246	1264	0			15
							91	4	1371	9							
*05	19654	X	15615	-0-	-4039	-0-	9	1	14068	2	Y	1362	1344	0			33
							40	4	1498	9							
06	15600	X	14870	-0-	-730	-0-	5	1	13530	2	Y	1163	1170	0			26
							56	4	1279	9							
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	1	1	14881	2	Y	1202	1200	0			28
							40	4	1322	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	127	1	3856	2	Y	192	191	0			17
							1	4	211	9							
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	217	1	4542	2	Y	236	237	0			16
							1	4	260	9							
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	219	1	4426	2	Y	216	219	0			13
							2	4	238	9							
05	4588	X	3036	-0-	-1552	-0-	209	1	2702	2	Y	114	117	0			10
							125	9									
06	4860	X	2532	-0-	-2328	-0-	225	1	2182	2	Y	110	113	0			7
							4	4	121	9							
07	5053	X	3142	-0-	-1911	-0-	297	1	2716	2	Y	116	112	0			11
							1	4	128	9							

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
02	2813	X	2202	-0-	-611	-0-	506	1	1344	2	Y	319	319	0			7
							1	4	351	9							
03	1922	X	1266	-0-	-656	-0-	440	1	665	2	Y	145	149	0			3
							1	4	160	9							
04	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	380	1	261	2	Y	57	59	0			1
							63	9									
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	490	1	955	2	Y	219	217	0			3
							2	4	241	9							
06	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	453	1	870	2	Y	190	189	0			4
							1	4	209	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	397	1	684	2	Y	147	148	0			3
							162	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
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	987	1	5767	2	Y	1201	1204	0			27
							4	4	1321	9							
03	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	1005	1	5806	2	Y	1108	1113	0			22
							11	4	1219	9							
04	8160	X	7453	-0-	-707	-0-	978	1	5345	2	Y	1026	1034	0			14
							1	4	1129	9							
05	8432	X	7379	-0-	-1053	-0-	1006	1	5235	2	Y	1023	1022	0			15
							13	4	1125	9							
06	8160	X	6642	-0-	-1518	-0-	868	1	4796	2	Y	885	883	0			17
							4	4	974	9							
07	8649	X	8060	-0-	-589	-0-	940	1	5925	2	Y	1085	1078	0			24
							1	4	1194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	263	1	6333	2	Y	1074	1104	0			31
							220	4	1181	9							
03	6944	X	6527	-0-	-417	-0-	310	1	5351	2	Y	660	669	0			22
							140	4	726	9							
04	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	339	1	5296	2	Y	697	685	0			34
							16	4	767	9							
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	473	1	5544	2	Y	680	689	0			25
							25	4	748	9							
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	470	1	5966	2	Y	709	710	0			24
							8	4	780	9							
07	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	546	1	6823	2	Y	791	766	0			49
							4	4	870	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
02	8381	X	6028	-0-	-2353	-0-	286	1	5445	2	Y	98	97	0			3
							189	4	108	9							
03	8928	X	6700	-0-	-2228	-0-	358	1	5193	2	Y	922	895	0			30
							135	4	1014	9							
04	8430	X	7077	-0-	-1353	-0-	376	1	5476	2	Y	1098	1075	0			53
							17	4	1208	9							
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	476	1	7086	2	Y	1325	1328	0			50
							32	4	1458	9							
06	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	418	1	4601	2	Y	832	854	0			28
							6	4	915	9							
07	7316	X	2849	-0-	-4467	-0-	487	1	1977	2	Y	349	355	0			22
							1	4	384	9							

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
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	627	1	5735	2	Y	431	435	0			19
							1	4	474	9							
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1042	1	6686	2	Y	484	487	0			16
							15	4	532	9							
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	881	1	7668	2	Y	789	774	0			31
							868	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	600	1	5919	2	Y	662	661	0			32
							728	9									
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	680	1	6944	2	Y	780	781	0			31
							858	9									
07	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	861	1	7969	2	Y	930	938	0			23
							2	4	1023	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
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	157	1	1435	2	Y	391	405	0			18
							430	9									
03	1798	X	1484	-0-	-314	-0-	160	1	1027	2	Y	268	277	0			9
							2	4	295	9							
04	1740	X	397	-0-	-1343	-0-	30	1	261	2	Y	96	101	0			4
							106	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	213	1	2097	2	Y	833	796	0			41
							916	9									
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	144	1	1474	2	Y	587	605	0			23
							646	9									
07	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	122	1	1128	2	Y	467	478	0			12
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1235	1	11297	2	Y	802	798	0			36
							2	4	882	9							
03	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	2141	1	13741	2	Y	933	938	0			31
							31	4	1026	9							
04	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1576	1	13727	2	Y	1304	1284	0			51
							1434	9									
05	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1369	1	13502	2	Y	1396	1379	0			68
							1536	9									
06	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1194	1	12200	2	Y	1265	1283	0			50
							1392	9									
07	17298	X	13167	-0-	-4131	-0-	1159	1	10732	2	Y	1157	1178	0			29
							3	4	1273	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
02	3277	X	7	-0-	-3270	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	109	1	2125	2	Y	407	402	0			5
							448	9									
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	290	1	8029	2	Y	1177	1158	0			24
							5	4	1295	9							
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	294	1	7302	2	Y	957	958	0			23
							95	4	1053	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	254	1	2216	2	Y	317	333	0			7
							9	4	349	9							
07	9951	X	2420	-0-	-7531	-0-	244	1	1779	2	Y	361	360	0			8
							397	9									

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
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	217	1	2881	2	Y	807	801	0	18	1	10
							10	4	888	9							
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	276	1	2845	2	Y	814	814	0			10
							1	4	895	9							
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	312	1	3187	2	Y	698	694	0			14
							2	4	768	9							
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	307	1	2937	2	Y	576	576	0			14
							38	4	634	9							
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	308	1	2831	2	Y	349	355	0			8
							12	4	384	9							
07	4402	X	3099	-0-	-1303	-0-	297	1	2481	2	Y	291	293	0			6
							1	4	320	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
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	799	1	3783	2	Y	854	852	0			19
							3	4	939	9							
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	780	1	3502	2	Y	725	730	0			14
							6	4	798	9							
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	772	1	3315	2	Y	690	695	0			9
							759	9									
05	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	828	1	3479	2	Y	738	736	0			11
							9	4	812	9							
06	5700	X	4642	-0-	-1058	-0-	730	1	3204	2	Y	641	640	0			12
							3	4	705	9							
07	5890	X	4863	-0-	-1027	-0-	705	1	3411	2	Y	678	675	0			15
							1	4	746	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	11020	X	7082	-0-	-3938	-0-	241	1	5356	2	Y	1297	1291	0			31
							58	4	1427	9							
03	10261	X	6559	-0-	-3702	-0-	305	1	4977	2	Y	1161	1156	0			36
							1277	9									
04	9270	X	5790	-0-	-3480	-0-	302	1	4353	2	Y	1032	1024	0			44
							1135	9									
05	9579	X	2191	-0-	-7388	-0-	147	1	1599	2	Y	396	425	0			15
							9	4	436	9							
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	7378	X	1250	-0-	-6128	-0-	251	1	947	2	Y	44	34	0			10
							4	4	48	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
02	30711	X	30281	-0-	-430	-0-	455	1	24186	2	Y	4890	4863	0			116
							261	4	5379	9							
03	32829	X	32466	-0-	-363	-0-	510	1	26316	2	Y	5127	5084	0			159
							5640	9									
04	31959	X	31959	-0-	-0-	-0-	478	1	25853	2	Y	5116	5056	0			219
							5628	9									
05	32829	X	15772	-0-	-17057	-0-	296	1	12551	2	Y	2597	2715	0			101
							68	4	2857	9							
06	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
07	32581	X	731	-0-	-31850	-0-	213	1	428	2	Y	80	62	0			18
							2	4	88	9							

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
02	1943	X	1438	-0-	-505	-0-	150	1	1064	2	Y	204	200	0			18
							224	9									
03	2077	X	972	-0-	-1105	-0-	274	1	571	2	Y	115	125	0			8
							127	9									
04	1260	X	1202	-0-	-58	-0-	289	1	756	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
05	1550	X	1052	-0-	-498	-0-	272	1	661	2	Y	108	107	0			10
							119	9									
06	1500	X	903	-0-	-597	-0-	282	1	510	2	Y	100	103	0			7
							1	4	110	9							
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	321	1	1491	2	Y	245	229	0			23
							1	4	270	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
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	129	1	1176	2	Y	217	225	0			10
							239	9									
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	Y	214	217	0			7
							3	4	235	9							
04	900	X	798	-0-	-102	-0-	66	1	575	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	Y	265	258	0			13
							292	9									
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1158	2	Y	313	314	0			12
							344	9									
07	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	102	1	942	2	Y	266	271	0			7
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3770	X	1990	-0-	-1780	-0-	259	1	1350	2	Y	340	345	0			5
							7	4	374	9							
03	4340	X	2254	-0-	-2086	-0-	314	1	1514	2	Y	385	358	0	27	1	5
							2	4	424	9							
04	4200	X	2327	-0-	-1873	-0-	316	1	1630	2	Y	346	347	0			4
							381	9									
05	4340	X	2278	-0-	-2062	-0-	300	1	1627	2	Y	319	318	0			5
							351	9									
06	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	267	1	2505	2	Y	469	468	0			6
							1	4	516	9							
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	313	1	2882	2	Y	519	518	0			7
							8	4	571	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
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	280	1	4109	2	Y	1176	1173	0			18
							23	4	1294	9							
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	354	1	8295	2	Y	2398	2216	0	166	1	34
							8	4	2638	9							
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	286	1	7468	2	Y	1802	1816	0			20
							1	4	1982	9							
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	247	1	3763	2	Y	838	845	0			13
							922	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	238	1	3735	2	Y	795	798	0			10
							1	4	875	9							
07	11284	X	2649	-0-	-8635	-0-	369	1	1857	2	Y	380	385	0			5
							5	4	418	9							

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
02	3799	X	2870	-0-	-929	-0-	346	1	1976	2	Y	488	493	0			7
							11	4	537	9							
03	2666	X	347	-0-	-2319	-0-	346	1	1	9	Y	1	7	0	1	1	-0-
04	4620	X	353	-0-	-4267	-0-	353	1			Y	-0-					-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	412	1	3745	2	Y	721	710	0			11
							793	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	380	1	4908	2	Y	903	903	0			11
							2	4	993	9							
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	389	1	6326	2	Y	1120	1116	0			15
							18	4	1232	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
02	3306	X	3032	-0-	-274	-0-	358	1	2521	2	Y	132	128	0			13
							8	4	145	9							
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	349	1	2641	2	Y	135	134	0			14
							13	4	149	9							
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	745	1	2641	2	Y	136	135	0			15
							21	4	150	9							
05	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	528	1	2194	2	Y	122	123	0			14
							1	4	134	9							
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	740	1	2618	2	Y	383	366	0			31
							421	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	685	1	2599	2	Y	456	436	0			51
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	341	1	3843	2	Y	1457	1396	0			144
							12	4	1603	9							
03	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	286	1	3846	2	Y	1434	1430	0			148
							19	4	1577	9							
04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	468	1	3240	2	Y	1207	1226	0			129
							25	4	1328	9							
05	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	334	1	2903	2	Y	1178	1171	0			136
							1	4	1296	9							
06	5910	X	3913	-0-	-1997	-0-	436	1	2534	2	Y	857	923	0			70
							943	9									
07	6200	X	5033	-0-	-1167	-0-	416	1	3332	2	Y	1167	1106	0			131
							1	4	1284	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
02	4205	X	4076	-0-	-129	-0-	362	1	3307	2	Y	369	381	0			17
							1	4	406	9							
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	634	1	4069	2	Y	435	437	0			15
							9	4	479	9							
04	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	317	1	2762	2	Y	412	411	0			16
							453	9									
05	4495	X	1664	-0-	-2831	-0-	132	1	1300	2	Y	211	217	0			10
							232	9									
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	443	1	4521	2	Y	738	719	0			29
							812	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	523	1	4843	2	Y	821	830	0			20
							1	4	903	9							

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
02	6902	X	3275	-0-	-3627	-0-	305	1	2598	2	Y	329	353	1			142
							10	4	362	9							
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	331	1	2559	2	Y	405	387	1			160
							446	9									
04	3660	X	3264	-0-	-396	-0-	368	1	2390	2	Y	460	433	1			187
							506	9									
05	3782	X	942	-0-	-2840	-0-	101	1	693	2	Y	131	162	1			156
							4	4	144	9							
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					156
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					156

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
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	339	1	2037	2	Y	2002	1936	0			198
							6	4	2202	9							
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	326	1	2107	2	Y	2036	2024	0			210
							11	4	2240	9							
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	605	1	2011	2	Y	1943	1945	0			208
							16	4	2137	9							
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	434	1	1942	2	Y	2041	2014	0			235
							1	4	2245	9							
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	612	1	2630	2	Y	2306	2352	0			189
							2537	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	562	1	2228	2	Y	2021	1983	0			227
							2223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	3886	-0-		-1334	-0-	263	1	3288	2	Y	295	288	0			29
								10	4	325	9							
03	5580	X	3936	-0-		-1644	-0-	253	1	3341	2	Y	295	294	0			30
								17	4	325	9							
04	5400	X	4561	-0-		-839	-0-	432	1	3737	2	Y	330	325	0			35
								29	4	363	9							
05	5580	X	4087	-0-		-1493	-0-	314	1	3410	2	Y	328	325	0			38
								2	4	361	9							
06	4560	X	3962	-0-		-598	-0-	403	1	3219	2	Y	309	322	0			25
								340	9									
07	4712	X	1690	-0-		-3022	-0-	328	1	1198	2	Y	149	157	0			17
								164	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2834	-0-		-327	-0-	283	1	2219	2	Y	291	292	0			4
								12	4	320	9							
03	3379	X	3211	-0-		-168	-0-	318	1	2523	2	Y	334	310	0	23	1	5
								3	4	367	9							
04	4121	X	4121	-0-		-0-	-0-	295	1	3411	2	Y	376	377	0			4
								1	4	414	9							
05	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	309	1	3188	2	Y	325	324	0			5
								358	9									
06	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	294	1	3526	2	Y	343	344	0			4
								1	4	377	9							
07	4247	X	4231	-0-		-16	-0-	314	1	3541	2	Y	333	332	0			5
								10	4	366	9							

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
02	5513	X	5513	-0-		-0-	-0-	340	1	4282	2	Y	788	789	0			12
								24	4	867	9							
03	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	329	1	3747	2	Y	697	650	0	49	1	10
								4	4	767	9							
04	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-	290	1	1924	2	Y	298	305	0			3
								328	9									
05	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	311	1	2661	2	Y	381	378	0			6
								419	9									
06	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	281	1	2416	2	Y	330	332	0			4
								1	4	363	9							
07	5890	X	2059	-0-		-3831	-0-	309	1	1525	2	Y	201	202	0			3
								4	4	221	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
02	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	169	1	869	2	Y	254	251	0	6	1	3
								3	4	279	9							
03	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	291	1	961	2	Y	286	286	0			3
								315	9									
04	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	281	1	1011	2	Y	231	229	0			5
								1	4	254	9							
05	1364	N	1106	-0-		-258	-0-	197	1	734	2	Y	150	151	0			4
								10	4	165	9							
06	1320	N	1065	-0-		-255	-0-	190	1	700	2	Y	156	156	0			4
								3	4	172	9							
07	1612	N	1182	-0-		-430	-0-	210	1	722	2	Y	227	226	0			5
								250	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 #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	3647	-0-	-1167	-0-	210	1	3024	2	Y	366	360	0	8	1	4
							10	4	403	9							
03	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	230	1	3672	2	Y	454	453	0			5
							1	4	499	9							
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	234	1	4952	2	Y	470	465	0			10
							3	4	517	9							
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	258	1	6505	2	Y	550	547	0			13
							85	4	605	9							
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	Y	565	565	0			13
							26	4	622	9							
07	5890	X	5190	-0-	-700	-0-	229	1	4336	2	Y	567	568	0			12
							1	4	624	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	2259	-0-	-2526	-0-	179	1	1967	2	Y	96	95	0	2	1	1
							7	4	106	9							
03	5115	X	2855	-0-	-2260	-0-	249	1	2470	2	Y	123	123	0			1
							1	4	135	9							
04	4950	X	3448	-0-	-1502	-0-	248	1	3069	2	Y	117	116	0			2
							2	4	129	9							
05	4309	X	2834	-0-	-1475	-0-	259	1	2451	2	Y	84	84	0			2
							32	4	92	9							
06	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	240	1	1918	2	Y	72	72	0			2
							8	4	79	9							
07	3565	X	2497	-0-	-1068	-0-	240	1	2133	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							

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
02	3393	X	2384	-0-	-1009	-0-	242	1	1981	2	Y	140	138	0	3	1	2
							7	4	154	9							
03	2015	X	632	-0-	-1383	-0-	263	1	343	2	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
04	1800	X	943	-0-	-857	-0-	237	1	665	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	374	1	4643	2	Y	229	224	0			6
							60	4	252	9							
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	356	1	3970	2	Y	214	215	0			5
							17	4	235	9							
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	346	1	2974	2	Y	227	227	0			5
							1	4	250	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
02	6438	X	1490	-0-	-4948	-0-	159	1	972	2	Y	325	325	0			7
							1	4	358	9							
03	6882	X	1110	-0-	-5772	-0-	241	1	649	2	Y	199	202	0			4
							1	4	219	9							
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	474	1	1869	2	Y	1576	1559	0			21
							1734	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	418	1	1046	2	Y	898	906	0			13
							3	4	988	9							
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	380	1	740	2	Y	601	602	0			12
							1	4	661	9							
07	3379	X	347	-0-	-3032	-0-	332	1	8	2	Y	6	18	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	178	1	242	2	Y	155	154	0			3
							171	9									
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	756	1	3205	2	Y	604	595	0			12
							6	4	664	9							
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	632	1	2114	2	Y	400	407	0			5
							440	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	576	1	1739	2	Y	314	314	0			5
							4	4	345	9							
06	4470	X	2604	-0-	-1866	-0-	530	1	1767	2	Y	277	277	0			5
							2	4	305	9							
07	4619	X	2263	-0-	-2356	-0-	454	1	1544	2	Y	241	241	0			5
							265	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4217	-0-	-1467	-0-	295	1	3263	2	Y	590	558	0			58
							10	4	649	9							
03	5890	X	4432	-0-	-1458	-0-	256	1	3478	2	Y	619	613	0			64
							17	4	681	9							
04	5700	X	4535	-0-	-1165	-0-	430	1	3410	2	Y	607	606	0			65
							27	4	668	9							
05	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	316	1	3443	2	Y	667	655	0			77
							2	4	734	9							
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	487	1	4474	2	Y	722	740	0			59
							794	9									
07	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	459	1	3521	2	Y	588	581	0			66
							1	4	647	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	6163	-0-	-217	-0-	246	1	5014	2	Y	807	781	0			80
							15	4	888	9							
03	6820	X	5568	-0-	-1252	-0-	231	1	4526	2	Y	716	722	0			74
							23	4	788	9							
04	6600	X	4533	-0-	-2067	-0-	279	1	3600	2	Y	569	582	0			61
							28	4	626	9							
05	6820	X	3744	-0-	-3076	-0-	221	1	2961	2	Y	510	512	0			59
							1	4	561	9							
06	6570	X	5036	-0-	-1534	-0-	258	1	4127	2	Y	592	603	0			48
							651	9									
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	406	1	6197	2	Y	921	866	0			103
							1	4	1013	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	9889	-0-	-2001	-0-	361	1	8851	2	Y	591	577	0			58
							27	4	650	9							
03	12400	X	10072	-0-	-2328	-0-	352	1	9023	2	Y	593	590	0			61
							45	4	652	9							
04	12000	X	9089	-0-	-2911	-0-	459	1	7990	2	Y	525	530	0			56
							62	4	578	9							
05	12400	X	9843	-0-	-2557	-0-	370	1	8779	2	Y	627	611	0			72
							4	4	690	9							
06	11580	X	10029	-0-	-1551	-0-	441	1	8998	2	Y	536	564	0			44
							590	9									
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	477	1	11261	2	Y	694	660	0			78
							2	4	763	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 #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 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
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	198	1	4404	2	Y	1520	1490	0	34	1	18
							15	4	1672	9							
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	181	1	4636	2	Y	1634	1632	0			20
							1	4	1797	9							
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	180	1	4808	2	Y	1297	1290	0			27
							3	4	1427	9							
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	Y	1312	1307	0			32
							71	4	1443	9							
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	4966	2	Y	1309	1311	0			30
							21	4	1440	9							
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234	1	4842	2	Y	1503	1501	0			32
							1	4	1653	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	280	1	1901	2	Y	319	316	0	7	1	4
							6	4	351	9							
03	3100	N	3861	-0-	761	761	334	1	2966	2	Y	509	507	0			6
							1	4	560	9							
04	3000	N	2564	-0-	-436	325	326	1	1954	2	Y	257	258	0			5
							1	4	283	9							
05	3068	N	2743	-0-	-325	-0-	333	1	2110	2	Y	248	247	0			6
							27	4	273	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	325	1	2259	2	Y	290	289	0			7
							9	4	319	9							
07	3875	X	2573	-0-	-1302	-0-	312	1	1884	2	Y	342	342	0			7
							1	4	376	9							

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
02	17835	X	216	-0-	-17619	-0-	165	1	44	2	Y	6	22	0			-0-
							7	9									
03	17143	X	19	-0-	-17124	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
04	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	2032	1	14414	2	Y	2294	2263	0			31
							2	4	2523	9							
05	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1570	1	10595	2	Y	1995	1996	0			30
							26	4	2195	9							
06	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	1746	1	12354	2	Y	2194	2182	0			42
							12	4	2413	9							
07	19592	X	17218	-0-	-2374	-0-	1724	1	12973	2	Y	2290	2280	0			52
							2	4	2519	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
02	19140	X	17810	-0-	-1330	-0-	1726	1	13566	2	Y	2280	2279	0			51
							10	4	2508	9							
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	1996	1	14975	2	Y	2305	2311	0			45
							27	4	2536	9							
04	17730	X	15990	-0-	-1740	-0-	1719	1	12191	2	Y	1889	1908	0			26
							2	4	2078	9							
05	19034	X	15269	-0-	-3765	-0-	1708	1	11531	2	Y	1819	1818	0			27
							29	4	2001	9							
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	2123	1	15661	2	Y	2332	2314	0			45
							15	4	2565	9							
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	2076	1	16542	2	Y	2446	2436	0			55
							3	4	2691	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 #: 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
02	5829	X	4473	-0-	-1356	-0-	335	1	3667	2	Y	415	340	1			179
							14	4	457	9							
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	349	1	3295	2	Y	464	460	1			183
							510	9									
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	506	1	2745	2	Y	472	463	1			192
							519	9									
05	4774	X	1001	-0-	-3773	-0-	174	1	694	2	Y	117	166	1			143
							4	4	129	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					143
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					143

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
02	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1522	1	11966	2	Y	1763	1759	0			40
							9	4	1939	9							
03	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	1791	1	13431	2	Y	1811	1816	0			35
							24	4	1992	9							
04	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	1673	1	11864	2	Y	1612	1625	0			22
							2	4	1773	9							
05	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	2248	1	15178	2	Y	2098	2089	0			31
							38	4	2308	9							
06	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	2359	1	17402	2	Y	2271	2258	0			44
							16	4	2498	9							
07	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	2142	1	17214	2	Y	2230	2224	0			50
							3	4	2453	9							

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
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	244	1	2439	2	Y	462	455	0	10	1	5
							8	4	508	9							
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	267	1	1859	2	Y	360	361	0			4
							396	9									
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	266	1	2577	2	Y	383	379	0			8
							1	4	421	9							
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	276	1	3049	2	Y	405	403	0			10
							40	4	446	9							
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	261	1	2845	2	Y	413	413	0			10
							12	4	454	9							
07	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	253	1	2237	2	Y	213	218	0			5
							1	4	234	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
02	12354	X	12262	-0-	-92	-0-	244	1	9304	2	Y	2376	2362	0			56
							100	4	2614	9							
03	13206	X	13113	-0-	-93	-0-	299	1	10083	2	Y	2483	2462	0			77
							2731	9									
04	12780	X	12245	-0-	-535	-0-	285	1	9380	2	Y	2345	2322	0			100
							2580	9									
05	13113	X	6220	-0-	-6893	-0-	166	1	4683	2	Y	1224	1277	0			47
							25	4	1346	9							
06	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
07	13113	X	243	-0-	-12870	-0-	235	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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 #: 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
02	5858	X	5055	-0-	-803	-0-	339	1	3916	2	Y	714	613	1			308
							15	4	785	9							
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	368	1	3734	2	Y	849	822	1			335
							934	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	718	761	1			292
							790	9									
05	5394	X	1047	-0-	-4347	-0-	174	1	669	2	Y	182	253	1			221
							4	4	200	9							
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					221
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					221

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
02	15312	X	10294	-0-	-5018	-0-	110	1	6703	2	Y	2954	3140	0			86
							232	4	3249	9							
03	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	289	1	19909	2	Y	4968	4892	0			162
							519	4	5465	9							
04	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	192	1	18468	2	Y	3676	3660	0			178
							56	4	4044	9							
05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	209	1	20386	2	Y	3739	3777	0			140
							92	4	4113	9							
06	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	225	1	19760	2	Y	3509	3531	0			118
							26	4	3860	9							
07	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	241	1	21576	2	Y	3740	3626	0			232
							13	4	4114	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 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
02	34336	X	34286	-0-	-50	-0-	127	1	28509	2	Y	4953	4927	0			114
							202	4	5448	9							
03	36704	X	32570	-0-	-4134	-0-	121	1	27674	2	Y	4318	3929	0	411	1	92
							25	4	4750	9							
04	35520	X	31039	-0-	-4481	-0-	141	1	25922	2	Y	4269	4220	0			141
							280	4	4696	9							
05	36704	X	32658	-0-	-4046	-0-	57	1	27414	2	Y	4593	4675	0			59
							135	4	5052	9							
06	35520	X	27464	-0-	-8056	-0-	44	1	23317	2	Y	3725	3734	0			50
							5	4	4098	9							
07	33418	X	25251	-0-	-8167	-0-	45	1	21446	2	Y	3389	3396	0			43
							32	4	3728	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
02	31869	X	31869	-0-	-0-	-0-	172	1	28881	2	Y	2549	2585	0			64
							12	4	2804	9							
03	43512	X	43512	-0-	-0-	-0-	244	1	38214	2	Y	4545	4508	0			101
							54	4	5000	9							
04	60855	X	60855	-0-	-0-	-0-	201	1	56074	2	Y	4096	3933	0	208	1	56
							74	4	4506	9							
05	46035	X	46035	-0-	-0-	-0-	150	1	42597	2	Y	2874	2902	0			28
							127	4	3161	9							
06	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	229	1	47800	2	Y	2781	2786	0			23
							2	4	3059	9							
07	62899	X	45809	-0-	-17090	-0-	149	1	42724	2	Y	2649	2650	0			22
							22	4	2914	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	137	1	23079	2	Y	2746	2763	0			69
							10	4	3021	9							
03	43600	X	43600	-0-	-0-	-0-	244	1	38273	2	Y	4572	4540	0			101
							54	4	5029	9							
04	45639	X	45639	-0-	-0-	-0-	146	1	40777	2	Y	4238	4066	0	215	1	58
							54	4	4662	9							
05	45521	X	45521	-0-	-0-	-0-	146	1	41401	2	Y	3501	3525	0			34
							123	4	3851	9							
06	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	165	1	34372	2	Y	2193	2209	0			18
							1	4	2412	9							
07	47151	X	33448	-0-	-13703	-0-	109	1	31112	2	Y	2010	2011	0			17
							16	4	2211	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
02	18821	X	11186	-0-	-7635	-0-	1075	1	8446	2	Y	1508	1513	0			34
							6	4	1659	9							
03	20119	X	10290	-0-	-9829	-0-	1092	1	7770	2	Y	1285	1294	0			25
							14	4	1414	9							
04	19470	X	11662	-0-	-7808	-0-	1391	1	8822	2	Y	1316	1323	0			18
							1	4	1448	9							
05	15779	X	12492	-0-	-3287	-0-	1583	1	9629	2	Y	1142	1143	0			17
							24	4	1256	9							
06	12150	X	10605	-0-	-1545	-0-	1251	1	8225	2	Y	1019	1016	0			20
							8	4	1121	9							
07	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	961	1	6784	2	Y	910	909	0			21
							1	4	1001	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
02	61538	X	28548	-0-	-32990	-0-	2615	1	20555	2	Y	4875	4894	0			110
							15	4	5363	9							
03	63426	X	25622	-0-	-37804	-0-	2504	1	18779	2	Y	3914	3948	0			76
							34	4	4305	9							
04	55170	X	22982	-0-	-32188	-0-	2365	1	16776	2	Y	3490	3519	0			47
							2	4	3839	9							
05	42904	X	19479	-0-	-23425	-0-	2096	1	14148	2	Y	2909	2912	0			44
							35	4	3200	9							
06	29520	X	17018	-0-	-12502	-0-	1718	1	12568	2	Y	2473	2469	0			48
							12	4	2720	9							
07	29109	X	15757	-0-	-13352	-0-	1524	1	11665	2	Y	2333	2328	0			53
							2	4	2566	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32103	X	16046	-0-	-16057	-0-	1581	1	12425	2	Y	1846	1864	0			42
							9	4	2031	9							
03	34317	X	16291	-0-	-18026	-0-	1701	1	12762	2	Y	1641	1651	0			32
							23	4	1805	9							
04	32760	X	15132	-0-	-17628	-0-	1709	1	12123	2	Y	1180	1196	0			16
							2	4	1298	9							
05	23715	X	14276	-0-	-9439	-0-	1696	1	11452	2	Y	1000	1001	0			15
							28	4	1100	9							
06	18330	X	13746	-0-	-4584	-0-	1491	1	10892	2	Y	1230	1221	0			24
							10	4	1353	9							
07	16833	X	13990	-0-	-2843	-0-	1513	1	11565	2	Y	827	832	0			19
							2	4	910	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69252	X	25190	-0-		-44062	-0-	2382	1	18725	2	Y	3699	3719	0			83
								14	4	4069	9							
03	74028	X	21961	-0-		-52067	-0-	2213	1	16601	2	Y	2834	2862	0			55
								30	4	3117	9							
04	59160	X	18332	-0-		-40828	-0-	1924	1	13645	2	Y	2510	2531	0			34
								2	4	2761	9							
05	39494	X	16351	-0-		-23143	-0-	1810	1	12220	2	Y	2083	2086	0			31
								30	4	2291	9							
06	28860	X	14950	-0-		-13910	-0-	1548	1	11346	2	Y	1859	1854	0			36
								11	4	2045	9							
07	25730	X	16519	-0-		-9211	-0-	1624	1	12630	2	Y	2057	2047	0			46
								2	4	2263	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25404	X	17898	-0-		-7506	-0-	1646	1	12933	2	Y	3009	3020	0			68
								9	4	3310	9							
03	27156	X	14925	-0-		-12231	-0-	1428	1	10695	2	Y	2530	2549	0			49
								19	4	2783	9							
04	26280	X	16367	-0-		-9913	-0-	1688	1	11837	2	Y	2582	2596	0			35
								2	4	2840	9							
05	25513	X	16286	-0-		-9227	-0-	1763	1	11837	2	Y	2415	2414	0			36
								29	4	2657	9							
06	19800	X	14238	-0-		-5562	-0-	1437	1	10497	2	Y	2085	2081	0			40
								10	4	2294	9							
07	17670	X	13451	-0-		-4219	-0-	1316	1	9995	2	Y	1944	1940	0			44
								2	4	2138	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60146	X	27117	-0-		-33029	-0-	2582	1	20293	2	Y	3843	3865	0			87
								15	4	4227	9							
03	55676	X	27169	-0-		-28507	-0-	2768	1	20764	2	Y	3272	3295	0			64
								38	4	3599	9							
04	46020	X	20453	-0-		-25567	-0-	2189	1	15525	2	Y	2488	2518	0			34
								2	4	2737	9							
05	43338	X	16572	-0-		-26766	-0-	1826	1	12328	2	Y	2170	2172	0			32
								31	4	2387	9							
06	31740	X	17052	-0-		-14688	-0-	1749	1	12830	2	Y	2237	2226	0			43
								12	4	2461	9							
07	27094	X	19914	-0-		-7180	-0-	1950	1	15291	2	Y	2427	2415	0			55
								3	4	2670	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54984	X	26273	-0-		-28711	-0-	2464	1	19369	2	Y	4024	4056	0			91
								14	4	4426	9							
03	56451	X	24316	-0-		-32135	-0-	2437	1	18283	2	Y	3239	3267	0			63
								33	4	3563	9							
04	51360	X	21829	-0-		-29531	-0-	2324	1	16486	2	Y	2743	2769	0			37
								2	4	3017	9							
05	44454	X	17420	-0-		-27034	-0-	1928	1	13018	2	Y	2220	2224	0			33
								32	4	2442	9							
06	32550	X	15536	-0-		-17014	-0-	1600	1	11696	2	Y	2026	2020	0			39
								11	4	2229	9							
07	26381	X	15282	-0-		-11099	-0-	1501	1	11471	2	Y	2098	2090	0			47
								2	4	2308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187239	X	80541	-0-	-106698	-0-	237	1	69364	2	Y	9710	9692	0			123
							259	4	10681	9							
03	89441	X	89441	-0-	-0-	-0-	166	1	78813	2	Y	9368	9370	0			121
							157	4	10305	9							
04	89798	X	89798	-0-	-0-	-0-	164	1	79933	2	Y	8667	8663	0			125
							167	4	9534	9							
05	89570	X	89570	-0-	-0-	-0-	151	1	80388	2	Y	7900	7932	0			93
							341	4	8690	9							
06	74482	X	74482	-0-	-0-	-0-	135	1	67608	2	Y	6125	6104	0			114
							1	4	6738	9							
07	72881	X	62329	-0-	-10552	-0-	112	1	56239	2	Y	5409	5394	0			129
							28	4	5950	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121562	X	63316	-0-	-58246	-0-	175	1	51467	2	Y	10438	10410	0			132
							192	4	11482	9							
03	77089	X	77089	-0-	-0-	-0-	136	1	64887	2	Y	10852	10844	0			140
							129	4	11937	9							
04	73255	X	73255	-0-	-0-	-0-	127	1	62063	2	Y	9942	9939	0			143
							129	4	10936	9							
05	68860	X	68860	-0-	-0-	-0-	112	1	59503	2	Y	8175	8221	0			97
							252	4	8993	9							
06	74610	X	59020	-0-	-15590	-0-	103	1	51809	2	Y	6461	6438	0			120
							1	4	7107	9							
07	77097	X	54647	-0-	-22450	-0-	96	1	48086	2	Y	5855	5835	0			140
							24	4	6441	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 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
02	176867	X	69143	-0-	-107724	-0-	208	1	61099	2	Y	6916	6926	0			88
							228	4	7608	9							
03	74448	X	74448	-0-	-0-	-0-	142	1	67455	2	Y	6106	6115	0			79
							134	4	6717	9							
04	69656	X	69656	-0-	-0-	-0-	131	1	63869	2	Y	5021	5028	0			72
							133	4	5523	9							
05	73904	X	60740	-0-	-13164	-0-	105	1	56212	2	Y	3804	3831	0			45
							239	4	4184	9							
06	72000	X	54497	-0-	-17503	-0-	102	1	51022	2	Y	3066	3054	0			57
							3373	9									
07	74400	X	48746	-0-	-25654	-0-	91	1	45803	2	Y	2573	2568	0			62
							22	4	2830	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 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
02	54100	X	54100	-0-	-0-	-0-	151	1	44250	2	Y	8667	8642	0			110
							165	4	9534	9							
03	68847	X	68847	-0-	-0-	-0-	123	1	58430	2	Y	9253	9244	0			119
							116	4	10178	9							
04	67420	X	67420	-0-	-0-	-0-	119	1	58050	2	Y	8300	8300	0			119
							121	4	9130	9							
05	72607	X	72607	-0-	-0-	-0-	119	1	63207	2	Y	8194	8216	0			97
							268	4	9013	9							
06	58976	X	58976	-0-	-0-	-0-	103	1	51745	2	Y	6479	6455	0			121
							1	4	7127	9							
07	50305	X	50305	-0-	-0-	-0-	88	1	44318	2	Y	5343	5336	0			128
							22	4	5877	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89029	X	43823	-0-	-45206	-0-	123	1	36023	2	Y	6857	6845	0			87
							134	4	7543	9							
03	50701	X	50701	-0-	-0-	-0-	91	1	43251	2	Y	6612	6614	0			85
							86	4	7273	9							
04	49370	X	49370	-0-	-0-	-0-	87	1	42247	2	Y	6316	6310	0			91
							88	4	6948	9							
05	46841	X	40206	-0-	-6635	-0-	66	1	35073	2	Y	4471	4509	0			53
							149	4	4918	9							
06	49080	X	39052	-0-	-10028	-0-	69	1	34651	2	Y	3938	3918	0			73
							4332	9									
07	51026	X	38202	-0-	-12824	-0-	68	1	33986	2	Y	3755	3738	0			90
							17	4	4131	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208355	X	84578	-0-	-123777	-0-	250	1	73391	2	Y	9694	9699	0			123
							274	4	10663	9							
03	93724	X	93724	-0-	-0-	-0-	175	1	83497	2	Y	8987	8994	0			116
							166	4	9886	9							
04	92473	X	92473	-0-	-0-	-0-	172	1	83881	2	Y	7495	7503	0			108
							175	4	8245	9							
05	86118	X	80334	-0-	-5784	-0-	138	1	73447	2	Y	5852	5891	0			69
							312	4	6437	9							
06	83340	X	73631	-0-	-9709	-0-	137	1	68434	2	Y	4599	4582	0			86
							1	4	5059	9							
07	86118	X	75011	-0-	-11107	-0-	141	1	70547	2	Y	3898	3891	0			93
							35	4	4288	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205685	X	83752	-0-	-121933	-0-	249	1	73099	2	Y	9210	9208	0			117
							273	4	10131	9							
03	92289	X	92289	-0-	-0-	-0-	174	1	82884	2	Y	8242	8253	0			106
							165	4	9066	9							
04	89912	X	89912	-0-	-0-	-0-	168	1	81843	2	Y	7027	7032	0			101
							171	4	7730	9							
05	86118	X	80565	-0-	-5553	-0-	139	1	73986	2	Y	5569	5604	0			66
							314	4	6126	9							
06	83340	X	71712	-0-	-11628	-0-	133	1	66847	2	Y	4301	4287	0			80
							1	4	4731	9							
07	86118	X	65692	-0-	-20426	-0-	123	1	61652	2	Y	3534	3529	0			85
							30	4	3887	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 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
03	0		33100	-0-	33100	33100	32	1	26351	2	Y	5791	5661	0			130
							347	4	6370	9							
*04	0		59747	-0-	59747	92847	33	1	47981	2	Y	10342	10351	0			121
							357	4	11376	9							
*05	0		51925	-0-	51925	144772	26	1	42453	2	Y	8478	8391	0			208
							120	4	9326	9							
*06	188306	X	43534	-0-	-144772	-0-	12	1	36244	2	Y	6480	6543	0			145
							150	4	7128	9							
07	56792	X	40350	-0-	-16442	-0-	2	1	33841	2	Y	5834	5843	0			136
							90	4	6417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37516	-0-	37516	37516	35	1	29149	2	Y	7225	7063	0			162
							384	4	7948	9							
*04	0		58039	-0-	58039	95555	31	1	45352	2	Y	11199	11230	0			131
							337	4	12319	9							
*05	0		52513	-0-	52513	148068	25	1	40789	2	Y	10531	10404	0			258
							115	4	11584	9							
*06	192796	X	44728	-0-	-148068	-0-	12	1	35563	2	Y	8187	8261	0			184
							147	4	9006	9							
07	50592	X	40720	-0-	-9872	-0-	2	1	33328	2	Y	6637	6666	0			155
							89	4	7301	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		31832	-0-	31832	31832	30	1	25256	2	Y	5648	5521	0			127
							333	4	6213	9							
*04	0		59368	-0-	59368	91200	32	1	47328	2	Y	10596	10599	0			124
							352	4	11656	9							
*05	0		52323	-0-	52323	143523	26	1	42465	2	Y	8829	8737	0			216
							120	4	9712	9							
*06	187205	X	43682	-0-	-143523	-0-	12	1	36104	2	Y	6743	6808	0			151
							149	4	7417	9							
07	52483	X	37957	-0-	-14526	-0-	2	1	31978	2	Y	5356	5382	0			125
							85	4	5892	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		32870	-0-	32870	32870	30	1	25007	2	Y	6822	6669	0			153
							329	4	7504	9							
*04	0		60422	-0-	60422	93292	32	1	46197	2	Y	12591	12597	0			147
							343	4	13850	9							
*05	0		50532	-0-	50532	143824	24	1	39220	2	Y	10161	10059	0			249
							111	4	11177	9							
*06	185560	X	41736	-0-	-143824	-0-	11	1	32976	2	Y	7830	7903	0			176
							136	4	8613	9							
07	52173	X	41973	-0-	-10200	-0-	2	1	33777	2	Y	7367	7371	0			172
							90	4	8104	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 297829 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HZ RRCID -> 297830 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 7439 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

02	DLQ G-10	682	-0-	682	1770	32	1	544	2	Y	95	94	0			4
						1	4	105	9							
03	DLQ G-10	672	-0-	672	2442	31	1	551	2	Y	81	83	0			2
						1	4	89	9							
04	DLQ G-10	581	-0-	581	3023	26	1	509	2	Y	41	41	0			2
						1	4	45	9							
05	3100 N	660	-0-	-2440	583	33	1	574	2	Y	47	47	0			2
						1	4	52	9							
06	1200 N	617	-0-	-583	-0-	33	1	536	2	Y	43	44	0			1
						1	4	47	9							
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	47	46	0			2
						5	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

02	DLQ G-10	1480	-0-	1480	3062	73	1	1237	2	Y	153	154	0			5
						2	4	168	9							
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4597	72	1	1296	2	Y	150	150	0			5
						2	4	165	9							
04	DLQ G-10	1335	-0-	1335	5932	57	1	1134	2	Y	128	128	0			5
						3	4	141	9							
05	3100 N	1440	-0-	-1660	4272	71	1	1241	2	Y	110	111	0			4
						7	4	121	9							
06	3000 N	1394	-0-	-1606	2666	75	1	1201	2	Y	105	105	0			4
						2	4	116	9							
07	3100 N	1396	-0-	-1704	962	83	1	1192	2	Y	107	107	0			4
						3	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		4122	-0-	4122	8386	223	1	3779	2	Y	103	102	0			4
							7	4	113	9							
03	DLQ G-10		4343	-0-	4343	12729	222	1	4002	2	Y	103	104	0			3
							6	4	113	9							
04	DLQ G-10		3747	-0-	3747	16476	174	1	3469	2	Y	88	88	0			3
							7	4	97	9							
05	20582	X	4106	-0-	-16476	-0-	217	1	3773	2	Y	98	97	0			4
							8	4	108	9							
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	224	1	3598	2	Y	94	95	0			3
							6	4	103	9							
07	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	261	1	3760	2	Y	135	132	0			6
							8	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2177	-0-	2177	4341	112	1	1901	2	Y	145	145	0			5
							4	4	160	9							
03	DLQ G-10		2315	-0-	2315	6656	113	1	2035	2	Y	149	149	0			5
							3	4	164	9							
04	DLQ G-10		2094	-0-	2094	8750	93	1	1852	2	Y	132	132	0			5
							4	4	145	9							
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5650					Y	-0-	5	0			-0-
06	3000	N	2068	-0-	-932	4718	121	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3100	N	1820	-0-	-1280	3438	118	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5203	139	1	2362	2	Y	38	38	0			1
						4	4	42	9							
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	8259	157	1	2843	2	Y	47	46	0			2
						4	4	52	9							
04	DLQ G-10	2723	-0-	2723	10982	127	1	2537	2	Y	48	47	0			3
						6	4	53	9							
05	14007 X	3025	-0-	-10982	-0-	161	1	2801	2	Y	48	49	0			2
						10	4	53	9							
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	2	Y	32	33	0			1
						4	4	35	9							
07	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	170	1	2454	2	Y	21	21	0			1
						5	4	23	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	714	-0-	-69	-0-	39	1	665	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	75	72	0			3
							1	4	83	9							
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	32	1	636	2	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
05	775	X	584	-0-	-191	-0-	27	1	473	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
06	810	X	418	-0-	-392	-0-	21	1	331	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
07	837	X	356	-0-	-481	-0-	20	1	287	2	Y	44	46	0			1
							1	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		549	-0-	549	1355	29	1	501	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2622	57	1	1168	2	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	9							
05	3110	X	488	-0-	-2622	-0-	25	1	444	2	Y	14	13	0			1
							4	4	15	9							
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
07	961	X	670	-0-	-291	-0-	43	1	618	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		350	-0-	350	885	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2228	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2834	N	606	-0-	-2228	-0-	33	1	572	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	35	1	513	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	5390	135	1	2297	2	Y	145	143	0			6
							4	4	160	9							
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	7661	113	1	2000	2	Y	141	144	0			3
							3	4	155	9							
04	DLQ G-10		1384	-0-	1384	9045	61	1	1215	2	Y	95	92	0			6
							3	4	105	9							
05	10506	X	1461	-0-	-9045	-0-	69	1	1206	2	Y	167	166	0			7
							2	4	184	9							
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	1768	2	Y	208	208	0			7
							3	4	229	9							
07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	160	1	2307	2	Y	208	207	0			8
							5	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

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
02		DLQ G-10	365	-0-		365	754	18	1	312	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
03		DLQ G-10	369	-0-		369	1123	18	1	318	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
04		DLQ G-10	337	-0-		337	1460	15	1	290	2	Y	28	28	0			1
								1	4	31	9							
05	1821	N	361	-0-		-1460	-0-	18	1	309	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
06	345	N	345	-0-		-0-	-0-	18	1	295	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
07	349	N	349	-0-		-0-	-0-	19	1	274	2	Y	50	48	0			3
								1	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02		DLQ G-10	695	-0-		695	1436	31	1	522	2	Y	128	128	0			5
								1	4	141	9							
03		DLQ G-10	762	-0-		762	2198	29	1	520	2	Y	193	192	0			6
								1	4	212	9							
04		DLQ G-10	735	-0-		735	2933	25	1	504	2	Y	182	181	0			7
								6	4	200	9							
05	3100	N	813	-0-		-2287	646	29	1	498	2	Y	259	255	0			11
								1	4	285	9							
06	1460	N	814	-0-		-646	-0-	30	1	484	2	Y	272	273	0			10
								1	4	299	9							
07	775	N	735	-0-		-40	-0-	36	1	524	2	Y	149	155	0			4
								11	4	164	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. 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
02		DLQ G-10	397	-0-		397	760	20	1	341	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
03		DLQ G-10	425	-0-		425	1185	20	1	368	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
04		DLQ G-10	285	-0-		285	1470	12	1	245	2	Y	23	24	0			-0-
								3	4	25	9							
05	1986	N	516	-0-		-1470	-0-	25	1	441	2	Y	43	41	0			2
								3	4	47	9							
06	436	N	436	-0-		-0-	-0-	23	1	377	2	Y	32	33	0			1
								1	4	35	9							
07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	25	1	359	2	Y	11	12	0			-0-
								1	4	12	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. 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
02		DLQ G-10	2271	-0-		2271	5169	122	1	2075	2	Y	64	64	0			2
								4	4	70	9							
03		DLQ G-10	2285	-0-		2285	7454	117	1	2097	2	Y	62	62	0			2
								3	4	68	9							
04		DLQ G-10	1866	-0-		1866	9320	88	1	1740	2	Y	31	32	0			1
								4	4	34	9							
05	11435	X	2115	-0-		-9320	-0-	112	1	1944	2	Y	50	49	0			2
								4	4	55	9							
06	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	123	1	1975	2	Y	52	52	0			2
								3	4	57	9							
07	2325	X	1537	-0-		-788	-0-	96	1	1403	2	Y	32	34	0			-0-
								3	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

02	DLQ	G-10	2230	-0-	2230	4588	115	1	1944	2	Y	152	152	0			5
							4	4	167	9							
03	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	6867	112	1	2014	2	Y	136	137	0			4
							3	4	150	9							
04	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	8892	91	1	1801	2	Y	117	117	0			4
							4	4	129	9							
05	3100	N	2114	-0-	-986	7906	107	1	1867	2	Y	124	123	0			5
							4	4	136	9							
06	3000	N	2002	-0-	-998	6908	110	1	1760	2	Y	117	117	0			5
							3	4	129	9							
*07	3100	N	2224	-0-	-876	6032	133	1	1923	2	Y	149	147	0			7
							4	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

02	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	4554	120	1	2033	2	Y	52	52	0			2
							4	4	57	9							
03	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	6916	121	1	2179	2	Y	54	54	0			2
							3	4	59	9							
04	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	8992	98	1	1944	2	Y	27	28	0			1
							4	4	30	9							
05	3100	N	2250	-0-	-850	8142	120	1	2094	2	Y	29	29	0			1
							4	4	32	9							
06	3000	N	2186	-0-	-814	7328	126	1	2023	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
07	3100	N	2215	-0-	-885	6443	141	1	2035	2	Y	31	31	0			1
							5	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

02	DLQ	G-10	435	-0-	435	1358	23	1	386	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
03	DLQ	G-10	615	-0-	615	1973	30	1	553	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	DLQ	G-10	698	-0-	698	2671	31	1	625	2	Y	29	29	0			1
							10	4	32	9							
05	3100	N	731	-0-	-2369	302	38	1	671	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
06	1176	N	874	-0-	-302	-0-	49	1	794	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	DLQ G-10		761	-0-	761	1554	41	1	699	2	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1554					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		841	-0-	841	2395	43	1	780	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
05	3100	N	1302	-0-	-1798	597	69	1	1198	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
06	1585	N	988	-0-	-597	-0-	56	1	899	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		642	-0-	642	1298	32	1	545	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1981	31	1	557	2	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
04	DLQ G-10		622	-0-	622	2603	26	1	510	2	Y	77	76	0			3
							1	4	85	9							
05	3100	N	632	-0-	-2468	135	32	1	553	2	Y	42	44	0			1
							1	4	46	9							
06	751	N	616	-0-	-135	-0-	34	1	540	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	598	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
02	DLQ G-10		236	-0-	236	1749	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1749					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2316	28	1	536	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	2987	N	671	-0-	-2316	-0-	36	1	633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	428	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	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
02	DLQ G-10		508	-0-	508	1100	25	1	420	2	Y	56	58	0			-0-
							1	4	62	9							
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1685	27	1	485	2	Y	62	60	0			2
							5	4	68	9							
04	DLQ G-10		500	-0-	500	2185	21	1	423	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
05	2712	N	527	-0-	-2185	-0-	26	1	454	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	420	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
02	DLQ G-10		650	-0-	650	1699	34	1	581	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1699					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3225	72	1	1375	2	Y	68	66	0			2
							4	4	75	9							
05	4458	X	1233	-0-	-3225	-0-	63	1	1103	2	Y	55	55	0			2
							6	4	61	9							
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	914	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	1395	X	880	-0-	-515	-0-	54	1	781	2	Y	39	40	0			-0-
							2	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		937	-0-	937	2016	49	1	836	2	Y	46	48	0			-0-
							1	4	51	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2016					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2662	-0-	2662	4678	120	1	2397	2	Y	126	121	0			5
							6	4	139	9							
05	6298	X	1620	-0-	-4678	-0-	83	1	1450	2	Y	76	79	0			2
							3	4	84	9							
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	952	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	914	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	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
02	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3888	89	1	1534	2	Y	13	14	0			-0-
							3	4	14	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3888					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4778	-0-	4778	8666	225	1	4502	2	Y	36	35	0			1
							11	4	40	9							
05	11641	X	2975	-0-	-8666	-0-	160	1	2784	2	Y	23	23	0			1
							6	4	25	9							
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	2076	2	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
07	2449	X	1980	-0-	-469	-0-	127	1	1832	2	Y	15	15	0			1
							4	4	17	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

02	DLQ G-10	759	-0-	759	1752	42	1	714	2	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1752					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2016	-0-	2016	3768	98	1	1908	2	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
05	4854	X	1086	-0-	-3768	-0-	58	1	1011	2	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
07	1550	X	860	-0-	-690	-0-	54	1	778	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2698	70	1	1169	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	DLQ G-10	834	-0-	834	3532	45	1	788	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	4533	47	1	952	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	3100	N	881	-0-	-2219	2314	48	1	831	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3000	N	1184	-0-	-1816	498	69	1	1048	2	Y	59	53	0			6
							2	4	65	9							
*07	1951	N	1453	-0-	-498	-0-	89	1	1282	2	Y	72	74	0			4
							3	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

02	DLQ G-10	3946	-0-	3946	8156	215	1	3650	2	Y	67	67	0			2
						7	4	74	9							
03	DLQ G-10	4166	-0-	4166	12322	217	1	3896	2	Y	43	44	0			1
						6	4	47	9							
04	DLQ G-10	3653	-0-	3653	15975	173	1	3438	2	Y	32	32	0			1
						7	4	35	9							
05	19950	X	3975	-0-	-15975	-0-	213	1	3714	2	Y	36	35	0			2
							8	4	40	9							
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	219	1	3531	2	Y	33	34	0			1
							6	4	36	9							
07	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	253	1	3644	2	Y	34	34	0			1
							8	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	DLQ G-10		562	-0-	562	1104	29	1	490	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	DLQ G-10		563	-0-	563	1667	28	1	503	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	DLQ G-10		639	-0-	639	2306	28	1	557	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
05	3050	N	744	-0-	-2306	-0-	38	1	655	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	33	1	469	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2712	-0-	2712	2717	139	1	2316	2	Y	230	217	0			13
							4	4	253	9							
03	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6011	159	1	2833	2	Y	270	275	0			8
							5	4	297	9							
04	DLQ G-10		2499	-0-	2499	8510	108	1	2165	2	Y	201	202	0			7
							5	4	221	9							
05	11200	X	2690	-0-	-8510	-0-	128	1	2227	2	Y	300	293	0			14
							5	4	330	9							
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	129	1	2080	2	Y	313	315	0			12
							3	4	344	9							
*07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	147	1	2111	2	Y	213	214	0			11
							5	4	234	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
02	DLQ G-10		390	-0-	390	936	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1415	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1851	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2325	N	474	-0-	-1851	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	29	1	415	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
02	DLQ G-10		2029	-0-	2029	4092	105	1	1771	2	Y	136	135	0			5
							3	4	150	9							
03	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6232	105	1	1881	2	Y	137	138	0			4
							3	4	151	9							
04	DLQ G-10		1913	-0-	1913	8145	85	1	1690	2	Y	122	121	0			5
							4	4	134	9							
05	3100	N	2060	-0-	-1040	7105	104	1	1807	2	Y	132	131	0			6
							4	4	145	9							
06	3000	N	2000	-0-	-1000	6105	109	1	1747	2	Y	128	129	0			5
							3	4	141	9							
*07	3100	N	2060	-0-	-1040	5065	124	1	1789	2	Y	130	129	0			6
							4	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

02	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	4099	97	1	1639	2	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
03	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	6129	99	1	1789	2	Y	126	126	0			4
							3	4	139	9							
04	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	8097	88	1	1741	2	Y	123	122	0			5
							4	4	135	9							
05	3100	N	2141	-0-	-959	7138	108	1	1883	2	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	3000	N	2097	-0-	-903	6235	114	1	1837	2	Y	130	131	0			5
							3	4	143	9							
*07	3100	N	1893	-0-	-1207	5028	114	1	1645	2	Y	116	116	0			5
							6	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

02	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	6215	157	1	2654	2	Y	58	60	0			1
							5	4	64	9							
03	DLQ	G-10	2924	-0-	2924	9139	152	1	2728	2	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
04	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	11598	116	1	2306	2	Y	29	29	0			1
							5	4	32	9							
05	14074	X	2476	-0-	-11598	-0-	132	1	2303	2	Y	30	30	0			1
							8	4	33	9							
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	Y	51	49	0			3
							5	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		891	-0-	891	2589	46	1	781	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
03	DLQ G-10		730	-0-	730	3319	36	1	656	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
04	DLQ G-10		771	-0-	771	4090	35	1	694	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
05	3100	N	958	-0-	-2142	1948	49	1	853	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
06	2801	N	853	-0-	-1948	-0-	47	1	755	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	40	1	579	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

02	DLQ G-10		19	-0-	19	34	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1420	70	1	1273	2	Y	37	36	0			1
							2	4	41	9							
04	DLQ G-10		880	-0-	880	2300	41	1	811	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
05	2814	N	514	-0-	-2300	-0-	27	1	473	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

02	DLQ G-10		2799	-0-	2799	5867	147	1	2485	2	Y	147	147	0			5
							5	4	162	9							
03	DLQ G-10		2915	-0-	2915	8782	145	1	2604	2	Y	147	148	0			4
							4	4	162	9							
04	DLQ G-10		2654	-0-	2654	11436	120	1	2383	2	Y	132	131	0			5
							6	4	145	9							
05	14276	X	2840	-0-	-11436	-0-	145	1	2533	2	Y	143	142	0			6
							5	4	157	9							
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	150	1	2407	2	Y	137	138	0			5
							4	4	151	9							
*07	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	157	1	2253	2	Y	61	58	0			8
							5	4	67	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	DLQ G-10		368	-0-	368	840	19	1	326	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
03	DLQ G-10		323	-0-	323	1163	16	1	286	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	DLQ G-10		369	-0-	369	1532	17	1	334	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
05	1862	N	330	-0-	-1532	-0-	17	1	299	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9007	237	1	4017	2	Y	272	271	0			10
							7	4	299	9							
03	DLQ G-10		4651	-0-	4651	13658	232	1	4169	2	Y	221	224	0			7
							7	4	243	9							
04	DLQ G-10		4238	-0-	4238	17896	192	1	3820	2	Y	198	198	0			7
							8	4	218	9							
05	22566	X	4670	-0-	-17896	-0-	240	1	4178	2	Y	222	220	0			9
							8	4	244	9							
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	245	1	3943	2	Y	210	211	0			8
							6	4	231	9							
07	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	285	1	4095	2	Y	214	214	0			8
							32	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		332	-0-	332	747	18	1	312	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		833	-0-	833	1580	42	1	787	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	2314	N	734	-0-	-1580	-0-	40	1	691	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	602	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2280	-0-	2280	4673	121	1	2047	2	Y	98	99	0			3
							4	4	108	9							
03	DLQ G-10		2473	-0-	2473	7146	122	1	2193	2	Y	141	139	0			5
							3	4	155	9							
04	DLQ G-10		2235	-0-	2235	9381	101	1	2002	2	Y	115	116	0			4
							5	4	127	9							
05	3100	N	2405	-0-	-695	8686	123	1	2147	2	Y	119	118	0			5
							4	4	131	9							
06	3000	N	2395	-0-	-605	8081	134	1	2147	2	Y	101	103	0			3
							3	4	111	9							
07	3100	N	2504	-0-	-596	7485	155	1	2227	2	Y	106	105	0			4
							5	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		885	-0-	885	1993	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1993					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4497	122	1	2375	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	3100	N	1330	-0-	-1770	2727	71	1	1245	2	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
06	3000	N	1188	-0-	-1812	915	68	1	1098	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
07	2192	N	1277	-0-	-915	-0-	81	1	1168	2	Y	19	19	0			1
							7	4	21	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6316	-0-	6316	12999	335	1	5686	2	Y	258	257	0			9
							11	4	284	9							
03	DLQ G-10		6661	-0-	6661	19660	335	1	6036	2	Y	255	256	0			8
							9	4	281	9							
04	DLQ G-10		5900	-0-	5900	25560	272	1	5404	2	Y	193	194	0			7
							12	4	212	9							
05	32290	X	6730	-0-	-25560	-0-	351	1	6121	2	Y	224	222	0			9
							12	4	246	9							
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	369	1	5934	2	Y	210	212	0			7
							10	4	231	9							
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	429	1	6175	2	Y	214	213	0			8
							14	4	235	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2514	58	1	988	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5067	125	1	2418	2	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
05	6746	X	1679	-0-	-5067	-0-	91	1	1583	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
07	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	91	1	1304	2	Y	2	2	0			-0-
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	2045	103	1	1799	2	Y	44	44	0			-0-
							5	4	48	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2045					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4942	-0-	4942	6987	231	1	4585	2	Y	106	105	0			1
							9	4	117	9							
05	8344	X	1357	-0-	-6987	-0-	70	1	1249	2	Y	19	20	0			-0-
							17	4	21	9							
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	86	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	5115	X	2721	-0-	-2394	-0-	174	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	DLQ G-10		855	-0-	855	1989	44	1	756	2	Y	49	51	0			-0-
							1	4	54	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3773	-0-	3773	5762	165	1	3376	2	Y	203	200	0			3
							9	4	223	9							
05	6989	X	1227	-0-	-5762	-0-	62	1	1090	2	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	71	71	0			3
							6	4	78	9							
07	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	69	1	991	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		884	-0-	884	1600	45	1	757	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
03	DLQ G-10		837	-0-	837	2437	40	1	726	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
04	DLQ G-10		872	-0-	872	3309	38	1	754	2	Y	69	69	0			2
							4	4	76	9							
05	3100	N	771	-0-	-2329	980	38	1	664	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
06	1703	N	723	-0-	-980	-0-	39	1	619	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	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
02	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4171	96	1	1646	2	Y	73	76	0			-0-
							3	4	80	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4171					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4368	-0-	4368	8539	196	1	3985	2	Y	162	157	0			5
							9	4	178	9							
05	11340	X	2801	-0-	-8539	-0-	144	1	2516	2	Y	124	123	0			6
							5	4	136	9							
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2079	2	Y	117	119	0			4
							3	4	129	9							
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	149	1	2146	2	Y	120	120	0			4
							5	4	132	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	204	1	3457	2	Y	33	33	0			1
							6	4	36	9							
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	220	1	3959	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	177	1	3526	2	Y	36	36	0			1
							7	4	40	9							
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	220	1	3834	2	Y	39	38	0			2
							8	4	43	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	34	35	0			1
							6	4	37	9							
07	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	263	1	3790	2	Y	34	34	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
02	DLQ G-10		615	-0-	615	1437	34	1	579	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1437					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2536	55	1	1041	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	3100	N	993	-0-	-2107	429	54	1	936	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	1257	N	828	-0-	-429	-0-	48	1	778	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	1085	N	851	-0-	-234	-0-	55	1	793	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		853	-0-	853	1748	42	1	721	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	9							
03	DLQ G-10		871	-0-	871	2619	42	1	755	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
04	DLQ G-10		798	-0-	798	3417	35	1	689	2	Y	65	64	0			3
							2	4	72	9							
05	3100	N	847	-0-	-2253	1164	42	1	731	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
06	1975	N	811	-0-	-1164	-0-	43	1	695	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	66	66	0			2
							2	4	73	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
02	DLQ G-10		563	-0-	563	1294	28	1	478	2	Y	51	50	0			2
							1	4	56	9							
03	DLQ G-10		840	-0-	840	2134	40	1	720	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2812	30	1	602	2	Y	41	43	0			2
							1	4	45	9							
05	3100	N	1331	-0-	-1769	1043	68	1	1177	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							
06	2200	N	1157	-0-	-1043	-0-	65	1	1020	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

02	DLQ G-10		3640	-0-	3640	7453	194	1	3294	2	Y	133	133	0			5
							6	4	146	9							
03	DLQ G-10		3949	-0-	3949	11402	200	1	3590	2	Y	139	140	0			4
							6	4	153	9							
04	DLQ G-10		3424	-0-	3424	14826	157	1	3128	2	Y	120	119	0			5
							7	4	132	9							
05	18505	X	3679	-0-	-14826	-0-	192	1	3337	2	Y	130	129	0			6
							7	4	143	9							
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	199	1	3196	2	Y	123	124	0			5
							5	4	135	9							
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	245	1	3533	2	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

02	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4297	110	1	1878	2	Y	78	77	0			4
							3	4	86	9							
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6592	116	1	2085	2	Y	83	84	0			3
							3	4	91	9							
04	DLQ G-10		2857	-0-	2857	9449	133	1	2607	2	Y	101	101	0			3
							6	4	111	9							
05	11829	X	2380	-0-	-9449	-0-	124	1	2157	2	Y	86	86	0			3
							4	4	95	9							
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	114	114	0			3
							3	4	125	9							
*07	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	138	1	1983	2	Y	114	114	0			3
							5	4	125	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

02	DLQ G-10		2541	-0-	2541	4944	137	1	2314	2	Y	78	78	0			3
							4	4	86	9							
03	DLQ G-10		2723	-0-	2723	7667	139	1	2493	2	Y	79	79	0			3
							4	4	87	9							
04	DLQ G-10		2410	-0-	2410	10077	112	1	2218	2	Y	69	69	0			3
							4	4	76	9							
05	12976	X	2899	-0-	-10077	-0-	152	1	2650	2	Y	84	84	0			3
							5	4	92	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	152	1	2446	2	Y	39	42	0			-0-
							4	4	43	9							
07	2480	X	1227	-0-	-1253	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	315	-0-	315	612	15	1	252	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
03		DLQ G-10	326	-0-	326	938	16	1	295	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
04		DLQ G-10	281	-0-	281	1219	12	1	244	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
05	1547	N	328	-0-	-1219	-0-	16	1	280	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	141	-0-	141	321	7	1	117	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	409	-0-	409	730	18	1	345	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
05	959	X	229	-0-	-730	-0-	11	1	190	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	217	X	214	-0-	-3	-0-	12	1	178	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1532	-0-	1532	3333	82	1	1394	2	Y	48	49	0			1
							3	4	53	9							
03		DLQ G-10	1585	-0-	1585	4918	79	1	1426	2	Y	71	72	0			-0-
							2	4	78	9							
04		DLQ G-10	1541	-0-	1541	6459	70	1	1391	2	Y	69	68	0			1
							4	4	76	9							
05	3100	N	1582	-0-	-1518	4941	81	1	1419	2	Y	72	72	0			1
							3	4	79	9							
06	3000	N	1481	-0-	-1519	3422	82	1	1323	2	Y	67	68	0			-0-
							2	4	74	9							
*07	3100	N	1839	-0-	-1261	2161	112	1	1617	2	Y	96	92	0			4
							4	4	106	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	339	-0-	339	590	18	1	305	2	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
03		DLQ G-10	1091	-0-	1091	1681	50	1	951	2	Y	81	55	0			27
							1	4	89	9							
04		DLQ G-10	614	-0-	614	2295	27	1	519	2	Y	56	80	0			3
							6	4	62	9							
05	2695	X	400	-0-	-2295	-0-	19	1	334	2	Y	14	17	0			-0-
							32	4	15	9							
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	620	X	148	-0-	-472	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02		DLQ G-10	358	-0-		358	798	18	1	303	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
03		DLQ G-10	393	-0-		393	1191	19	1	339	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
04		DLQ G-10	346	-0-		346	1537	16	1	315	2	Y	13	14	0			-0-
								1	4	14	9							
05	1912	N	375	-0-		-1537	-0-	20	1	341	2	Y	12	11	0			1
								1	4	13	9							
06	357	N	357	-0-		-0-	-0-	20	1	325	2	Y	10	11	0			-0-
								1	4	11	9							
07	386	N	386	-0-		-0-	-0-	24	1	344	2	Y	15	14	0			1
								1	4	17	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. 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
02	375	N	375	-0-		-0-	-0-	16	1	274	2	Y	76	77	0			2
								1	4	84	9							
03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	16	1	281	2	Y	41	42	0			1
								45	9									
04	510	N	338	-0-		-172	-0-	14	1	277	2	Y	42	42	0			1
								1	4	46	9							
05	403	N	184	-0-		-219	-0-	9	1	165	2	Y	9	10	0			-0-
								10	9									
06	330	N	132	-0-		-198	-0-	8	1	123	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	25	1	364	2	Y	4	4	0			-0-
								1	4	4	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02		DLQ G-10	660	-0-		660	1360	33	1	561	2	Y	59	59	0			2
								1	4	65	9							
03		DLQ G-10	690	-0-		690	2050	33	1	590	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
04		DLQ G-10	627	-0-		627	2677	27	1	541	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
05	3100	N	624	-0-		-2476	201	29	1	507	2	Y	79	77	0			4
								1	4	87	9							
06	807	N	606	-0-		-201	-0-	31	1	497	2	Y	70	72	0			2
								1	4	77	9							
07	668	N	668	-0-		-0-	-0-	39	1	562	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	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. 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
02		DLQ G-10	802	-0-		802	1596	41	1	702	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
03		DLQ G-10	841	-0-		841	2437	41	1	741	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
04		DLQ G-10	677	-0-		677	3114	30	1	598	2	Y	40	40	0			2
								5	4	44	9							
05	3100	N	850	-0-		-2250	864	44	1	758	2	Y	43	43	0			2
								1	4	47	9							
06	1590	N	726	-0-		-864	-0-	40	1	640	2	Y	36	37	0			1
								6	4	40	9							
07	733	N	733	-0-		-0-	-0-	45	1	647	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1700	-0-		1700	3470	85	1	1444	2	Y	153	151	0			6
								3	4	168	9							
03	DLQ	G-10	1852	-0-		1852	5322	85	1	1533	2	Y	211	211	0			6
								2	4	232	9							
04	DLQ	G-10	1669	-0-		1669	6991	70	1	1388	2	Y	189	188	0			7
								3	4	208	9							
05	3100	N	1748	-0-		-1352	5639	85	1	1487	2	Y	157	157	0			7
								3	4	173	9							
06	3000	N	1682	-0-		-1318	4321	90	1	1451	2	Y	126	129	0			4
								2	4	139	9							
07	3100	N	1800	-0-		-1300	3021	108	1	1558	2	Y	118	118	0			4
								4	4	130	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2099	-0-		2099	4191	112	1	1898	2	Y	77	76	0			3
								4	4	85	9							
03	DLQ	G-10	1941	-0-		1941	6132	97	1	1730	2	Y	101	100	0			4
								3	4	111	9							
04	DLQ	G-10	1490	-0-		1490	7622	66	1	1318	2	Y	89	90	0			3
								8	4	98	9							
05	3100	N	1569	-0-		-1531	6091	79	1	1377	2	Y	96	95	0			4
								7	4	106	9							
06	3000	N	1512	-0-		-1488	4603	83	1	1336	2	Y	83	84	0			3
								2	4	91	9							
07	3100	N	1569	-0-		-1531	3072	96	1	1383	2	Y	75	75	0			3
								7	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1070	-0-		1070	2244	57	1	972	2	Y	35	35	0			1
								2	4	39	9							
03	DLQ	G-10	1207	-0-		1207	3451	59	1	1069	2	Y	70	69	0			2
								2	4	77	9							
04	DLQ	G-10	1065	-0-		1065	4516	48	1	957	2	Y	53	53	0			2
								2	4	58	9							
05	3100	N	1181	-0-		-1919	2597	61	1	1056	2	Y	56	56	0			2
								2	4	62	9							
06	3000	N	1102	-0-		-1898	699	61	1	981	2	Y	53	53	0			2
								2	4	58	9							
07	1721	N	1022	-0-		-699	-0-	62	1	898	2	Y	47	48	0			1
								10	4	52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	901	-0-		901	1776	46	1	780	2	Y	60	59	0			2
								9	4	66	9							
03	DLQ	G-10	844	-0-		844	2620	41	1	741	2	Y	55	55	0			2
								1	4	61	9							
04	DLQ	G-10	760	-0-		760	3380	34	1	671	2	Y	49	49	0			2
								1	4	54	9							
05	3100	N	838	-0-		-2262	1118	42	1	735	2	Y	54	54	0			2
								2	4	59	9							
06	1877	N	759	-0-		-1118	-0-	42	1	668	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							
*07	775	N	761	-0-		-14	-0-	46	1	669	2	Y	41	41	0			2
								1	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	DLQ	G-10	1808	-0-		1808	3699	89	1	1501	2	Y	195	194	0			7
								3	4	215	9							
03	DLQ	G-10	1905	-0-		1905	5604	90	1	1626	2	Y	169	171	0			5
								3	4	186	9							
04	DLQ	G-10	1735	-0-		1735	7339	75	1	1489	2	Y	153	152	0			6
								3	4	168	9							
05	3100	N	1850	-0-		-1250	6089	91	1	1577	2	Y	163	162	0			7
								3	4	179	9							
06	3000	N	1682	-0-		-1318	4771	91	1	1457	2	Y	120	123	0			4
								2	4	132	9							
07	3100	N	1799	-0-		-1301	3470	109	1	1564	2	Y	111	111	0			4
								4	4	122	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	(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
02	DLQ	G-10	640	-0-		640	1736	33	1	558	2	Y	44	43	0			2
								1	4	48	9							
03	DLQ	G-10	833	-0-		833	2569	39	1	726	2	Y	59	58	0			3
								3	4	65	9							
04	DLQ	G-10	673	-0-		673	3242	29	1	576	2	Y	56	56	0			3
								6	4	62	9							
05	3100	N	705	-0-		-2395	847	34	1	593	2	Y	58	61	0			-0-
								14	4	64	9							
06	1501	N	654	-0-		-847	-0-	36	1	573	2	Y	40	39	0			1
								1	4	44	9							
07	682	N	650	-0-		-32	-0-	41	1	588	2	Y	18	18	0			1
								1	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	DLQ	G-10	1293	-0-		1293	2671	66	1	1122	2	Y	94	94	0			3
								2	4	103	9							
03	DLQ	G-10	1329	-0-		1329	4000	64	1	1150	2	Y	103	102	0			4
								2	4	113	9							
04	DLQ	G-10	519	-0-		519	4519	22	1	442	2	Y	43	44	0			3
								8	4	47	9							
05	3100	N	1158	-0-		-1942	2577	57	1	988	2	Y	101	100	0			4
								2	4	111	9							
06	3000	N	947	-0-		-2053	524	50	1	806	2	Y	82	83	0			3
								1	4	90	9							
07	1613	N	1089	-0-		-524	-0-	64	1	922	2	Y	92	92	0			3
								2	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	DLQ	G-10	1031	-0-		1031	2099	50	1	846	2	Y	121	121	0			4
								2	4	133	9							
03	DLQ	G-10	1093	-0-		1093	3192	49	1	877	2	Y	151	150	0			5
								1	4	166	9							
04	DLQ	G-10	988	-0-		988	4180	41	1	809	2	Y	112	113	0			4
								15	4	123	9							
05	3100	N	1047	-0-		-2053	2127	51	1	895	2	Y	90	91	0			3
								2	4	99	9							
06	3000	N	975	-0-		-2025	102	53	1	852	2	Y	63	64	0			2
								1	4	69	9							
07	1107	N	1005	-0-		-102	-0-	61	1	874	2	Y	60	60	0			2
								4	4	66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		2598	-0-	2598	5379	137	1	2328	2	Y	117	117	0			4
							4	4	129	9							
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8116	136	1	2453	2	Y	131	129	0			6
							4	4	144	9							
04	DLQ G-10		819	-0-	819	8935	35	1	734	2	Y	35	39	0			2
							11	4	39	9							
05	12279	X	3344	-0-	-8935	-0-	172	1	2965	2	Y	173	166	0			9
							17	4	190	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	118	125	0			2
							3	4	130	9							
*07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	82	78	0			6
							4	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		723	-0-	723	1455	37	1	637	2	Y	44	46	0			-0-
							1	4	48	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1455					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2949	71	1	1323	2	Y	88	84	0			4
							3	4	97	9							
05	4119	X	1170	-0-	-2949	-0-	59	1	1034	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
07	1054	X	899	-0-	-155	-0-	54	1	781	2	Y	51	51	0			2
							8	4	56	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2502	53	1	901	2	Y	208	208	0			8
							2	4	229	9							
03	DLQ G-10		1347	-0-	1347	3849	57	1	1036	2	Y	229	229	0			8
							2	4	252	9							
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	5061	47	1	939	2	Y	204	205	0			7
							2	4	224	9							
05	3100	N	1277	-0-	-1823	3238	54	1	942	2	Y	254	250	0			11
							2	4	279	9							
06	3000	N	1144	-0-	-1856	1382	49	1	784	2	Y	282	283	0			10
							1	4	310	9							
07	2885	N	1503	-0-	-1382	-0-	78	1	1114	2	Y	280	280	0			10
							3	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02		DLQ G-10	689	-0-		689	1560	35	1	587	2	Y	60	60	0			2
								1	4	66	9							
03		DLQ G-10	733	-0-		733	2293	35	1	624	2	Y	66	66	0			2
								1	4	73	9							
04		DLQ G-10	589	-0-		589	2882	25	1	494	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
05	3100	N	612	-0-		-2488	394	29	1	506	2	Y	69	68	0			3
								1	4	76	9							
06	997	N	603	-0-		-394	-0-	33	1	534	2	Y	32	34	0			1
								1	4	35	9							
07	620	N	603	-0-		-17	-0-	38	1	541	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02		DLQ G-10	341	-0-		341	714	17	1	284	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
03		DLQ G-10	385	-0-		385	1099	18	1	324	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
04		DLQ G-10	232	-0-		232	1331	10	1	197	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
05	1552	N	221	-0-		-1331	-0-	11	1	186	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
06	190	N	190	-0-		-0-	-0-	10	1	159	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
07	299	N	299	-0-		-0-	-0-	17	1	249	2	Y	29	29	0			1
								1	4	32	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. 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
02		DLQ G-10	703	-0-		703	1658	37	1	634	2	Y	28	29	0			-0-
								1	4	31	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	1658					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	2260	-0-		2260	3918	101	1	2062	2	Y	84	82	0			2
								5	4	92	9							
05	4986	X	1068	-0-		-3918	-0-	55	1	966	2	Y	41	41	0			2
								2	4	45	9							
06	956	X	956	-0-		-0-	-0-	54	1	861	2	Y	36	37	0			1
								1	4	40	9							
07	1116	X	965	-0-		-151	-0-	60	1	863	2	Y	36	36	0			1
								2	4	40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2602	-0-		2602	5319	135	1	2296	2	Y	152	152	0			5
								4	4	167	9							
03	DLQ G-10		2750	-0-		2750	8069	136	1	2439	2	Y	155	155	0			5
								4	4	171	9							
04	DLQ G-10		2630	-0-		2630	10699	117	1	2345	2	Y	148	148	0			5
								5	4	163	9							
05	13437	X	2738	-0-		-10699	-0-	139	1	2421	2	Y	154	153	0			6
								9	4	169	9							
06	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	143	1	2308	2	Y	140	142	0			4
								4	4	154	9							
07	2790	X	2678	-0-		-112	-0-	165	1	2379	2	Y	117	117	0			4
								5	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		515	-0-		515	1076	26	1	442	2	Y	42	42	0			2
								1	4	46	9							
03	DLQ G-10		583	-0-		583	1659	28	1	501	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							
04	DLQ G-10		502	-0-		502	2161	22	1	434	2	Y	41	41	0			2
								1	4	45	9							
05	2906	N	745	-0-		-2161	-0-	37	1	639	2	Y	62	61	0			3
								1	4	68	9							
06	597	N	597	-0-		-0-	-0-	33	1	529	2	Y	28	31	0			-0-
								4	4	31	9							
07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	35	1	508	2	Y	8	8	0			-0-
								1	4	9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2176	-0-		2176	4667	108	1	1827	2	Y	216	215	0			8
								3	4	238	9							
03	DLQ G-10		2292	-0-		2292	6959	108	1	1940	2	Y	219	220	0			7
								3	4	241	9							
04	DLQ G-10		2664	-0-		2664	9623	114	1	2279	2	Y	242	240	0			9
								5	4	266	9							
05	12559	X	2936	-0-		-9623	-0-	142	1	2477	2	Y	284	281	0			12
								5	4	312	9							
06	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	145	1	2340	2	Y	229	233	0			8
								4	4	252	9							
07	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	179	1	2574	2	Y	245	244	0			9
								14	4	270	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2452	-0-		2452	5033	129	1	2184	2	Y	123	123	0			4
								4	4	135	9							
03	DLQ G-10		2559	-0-		2559	7592	127	1	2289	2	Y	126	126	0			4
								4	4	139	9							
04	DLQ G-10		2166	-0-		2166	9758	98	1	1947	2	Y	106	107	0			3
								4	4	117	9							
05	12196	X	2438	-0-		-9758	-0-	126	1	2199	2	Y	99	98	0			4
								4	4	109	9							
06	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	129	1	2070	2	Y	93	94	0			3
								3	4	102	9							
07	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	145	1	2082	2	Y	92	92	0			3
								5	4	101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		952	-0-	952	1941	51	1	867	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
03	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2956	52	1	930	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	DLQ G-10		940	-0-	940	3896	43	1	855	2	Y	26	26	0			1
							13	4	29	9							
05	3100	N	1016	-0-	-2084	1812	53	1	930	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	2807	N	995	-0-	-1812	-0-	55	1	891	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		482	-0-	482	960	25	1	421	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
03	DLQ G-10		447	-0-	447	1407	20	1	356	2	Y	64	63	0			2
							1	4	70	9							
04	DLQ G-10		414	-0-	414	1821	17	1	330	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
05	2276	N	455	-0-	-1821	-0-	21	1	359	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	293	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5787	143	1	2422	2	Y	176	176	0			6
							5	4	194	9							
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	8641	138	1	2479	2	Y	212	211	0			7
							4	4	233	9							
04	DLQ G-10		2497	-0-	2497	11138	110	1	2181	2	Y	183	183	0			7
							5	4	201	9							
05	3100	N	2701	-0-	-399	10739	134	1	2341	2	Y	201	200	0			8
							5	4	221	9							
06	3000	N	2632	-0-	-368	10371	143	1	2303	2	Y	165	167	0			6
							4	4	182	9							
07	3100	N	2719	-0-	-381	9990	164	1	2363	2	Y	170	170	0			6
							5	4	187	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4855	121	1	2047	2	Y	141	141	0			5
							4	4	155	9							
03	DLQ G-10		2415	-0-	2415	7270	119	1	2139	2	Y	140	141	0			4
							3	4	154	9							
04	DLQ G-10		2011	-0-	2011	9281	91	1	1792	2	Y	113	113	0			4
							4	4	124	9							
05	11615	X	2334	-0-	-9281	-0-	119	1	2067	2	Y	131	130	0			5
							4	4	144	9							
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	127	126	0			6
							3	4	140	9							
07	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	148	1	2132	2	Y	161	161	0			6
							5	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	DLQ	G-10	565	-0-		565	1120	29	1	485	2	Y	45	44	0			2
								1	4	50	9							
03	DLQ	G-10	687	-0-		687	1807	33	1	591	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
04	DLQ	G-10	352	-0-		352	2159	17	1	303	2	Y	29	29	0			2
								32	9									
05	2765	N	606	-0-		-2159	-0-	30	1	518	2	Y	50	49	0			3
								3	4	55	9							
06	606	N	606	-0-		-0-	-0-	32	1	518	2	Y	50	51	0			2
								1	4	55	9							
07	593	N	593	-0-		-0-	-0-	35	1	504	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	DLQ	G-10	771	-0-		771	1590	39	1	669	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
03	DLQ	G-10	789	-0-		789	2379	39	1	693	2	Y	51	51	0			2
								1	4	56	9							
04	DLQ	G-10	691	-0-		691	3070	31	1	615	2	Y	40	40	0			2
								1	4	44	9							
05	3100	N	743	-0-		-2357	713	38	1	656	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							
06	1419	N	706	-0-		-713	-0-	39	1	620	2	Y	42	42	0			2
								1	4	46	9							
07	811	N	811	-0-		-0-	-0-	49	1	708	2	Y	47	47	0			2
								2	4	52	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. 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
02	DLQ	G-10	973	-0-		973	2062	44	1	746	2	Y	165	167	0			4
								1	4	182	9							
03	DLQ	G-10	925	-0-		925	2987	43	1	768	2	Y	103	104	0			3
								1	4	113	9							
04	DLQ	G-10	678	-0-		678	3665	31	1	618	2	Y	25	27	0			1
								1	4	28	9							
05	3100	N	677	-0-		-2423	1242	32	1	558	2	Y	75	72	0			4
								4	4	83	9							
06	1895	N	653	-0-		-1242	-0-	33	1	525	2	Y	85	86	0			3
								1	4	94	9							
07	713	N	619	-0-		-94	-0-	35	1	506	2	Y	70	69	0			4
								1	4	77	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. 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
02	DLQ	G-10	985	-0-		985	1990	47	1	800	2	Y	124	124	0			4
								2	4	136	9							
03	DLQ	G-10	1059	-0-		1059	3049	47	1	845	2	Y	151	150	0			5
								1	4	166	9							
04	DLQ	G-10	993	-0-		993	4042	40	1	795	2	Y	142	142	0			5
								2	4	156	9							
05	3100	N	1059	-0-		-2041	2001	50	1	863	2	Y	131	130	0			6
								2	4	144	9							
06	2964	N	963	-0-		-2001	-0-	47	1	759	2	Y	142	143	0			5
								1	4	156	9							
07	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	58	1	840	2	Y	96	98	0			3
								2	4	106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		972	-0-	972	2084	52	1	888	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
03	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3762	81	1	1470	2	Y	114	111	0			4
							2	4	125	9							
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5456	73	1	1478	2	Y	127	127	0			4
							3	4	140	9							
05	7415	X	1959	-0-	-5456	-0-	97	1	1694	2	Y	150	148	0			6
							3	4	165	9							
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	Y	152	152	0			6
							3	4	167	9							
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	115	1	1658	2	Y	145	146	0			5
							4	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10022	-0-	10022	20685	550	1	9315	2	Y	127	126	0			5
							17	4	140	9							
03	DLQ G-10		10554	-0-	10554	31239	548	1	9835	2	Y	142	143	0			4
							15	4	156	9							
04	DLQ G-10		11047	-0-	11047	42286	525	1	10326	2	Y	156	154	0			6
							24	4	172	9							
05	53352	X	11066	-0-	-42286	-0-	591	1	10280	2	Y	158	158	0			6
							21	4	174	9							
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	586	1	9423	2	Y	145	146	0			5
							15	4	160	9							
07	11191	X	10516	-0-	-675	-0-	670	1	9648	2	Y	161	160	0			6
							21	4	177	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
02	DLQ G-10		2863	-0-	2863	3052	142	1	2409	2	Y	279	276	0			10
							5	4	307	9							
03	DLQ G-10		2265	-0-	2265	5317	107	1	1910	2	Y	223	227	0			6
							3	4	245	9							
04	DLQ G-10		1793	-0-	1793	7110	76	1	1523	2	Y	170	170	0			6
							7	4	187	9							
05	3100	N	1846	-0-	-1254	5856	90	1	1565	2	Y	168	168	0			6
							6	4	185	9							
06	3000	N	1697	-0-	-1303	4553	89	1	1435	2	Y	147	148	0			5
							11	4	162	9							
07	3100	N	1329	-0-	-1771	2782	78	1	1119	2	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4377	108	1	1834	2	Y	185	184	0			7
							3	4	204	9							
03	DLQ G-10		2199	-0-	2199	6576	108	1	1948	2	Y	127	131	0			3
							3	4	140	9							
04	DLQ G-10		1855	-0-	1855	8431	85	1	1690	2	Y	66	67	0			2
							7	4	73	9							
05	3100	N	1993	-0-	-1107	7324	104	1	1807	2	Y	71	70	0			3
							4	4	78	9							
06	3000	N	2055	-0-	-945	6379	110	1	1776	2	Y	151	150	0			4
							3	4	166	9							
*07	3100	N	2079	-0-	-1021	5358	125	1	1801	2	Y	129	130	0			3
							11	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2853	-0-		2853	5995		147	1	2492	2	Y	190	190	0			7
									5	4	209	9							
03	DLQ G-10		3109	-0-		3109	9104		151	1	2735	2	Y	199	199	0			7
									4	4	219	9							
04	DLQ G-10		3322	-0-		3322	12426		152	1	3023	2	Y	127	130	0			4
									7	4	140	9							
05	15831	X	3405	-0-		-12426	-0-		172	1	2998	2	Y	208	205	0			7
									6	4	229	9							
06	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-		150	1	2406	2	Y	194	193	0			8
									4	4	213	9							
07	3038	X	3006	-0-		-32	-0-		180	1	2590	2	Y	209	210	0			7
									6	4	230	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		896	-0-		896	1653		38	1	645	2	Y	188	181	0			7
									6	4	207	9							
03	DLQ G-10		1025	-0-		1025	2678		46	1	835	2	Y	130	132	0			5
									1	4	143	9							
04	DLQ G-10		956	-0-		956	3634		40	1	790	2	Y	113	114	0			4
									2	4	124	9							
05	3100	N	1058	-0-		-2042	1592		49	1	851	2	Y	142	141	0			5
									2	4	156	9							
06	2515	N	923	-0-		-1592	-0-		46	1	742	2	Y	122	122	0			5
									1	4	134	9							
07	992	N	915	-0-		-77	-0-		51	1	734	2	Y	116	117	0			4
									2	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		780	-0-		780	1577		37	1	634	2	Y	98	97	0			4
									1	4	108	9							
03	DLQ G-10		748	-0-		748	2325		35	1	626	2	Y	78	80	0			2
									1	4	86	9							
04	DLQ G-10		682	-0-		682	3007		29	1	565	2	Y	69	68	0			3
									12	4	76	9							
05	3100	N	771	-0-		-2329	678		37	1	646	2	Y	79	79	0			3
									1	4	87	9							
06	1258	N	580	-0-		-678	-0-		30	1	482	2	Y	61	62	0			2
									1	4	67	9							
07	713	N	563	-0-		-150	-0-		32	1	465	2	Y	59	59	0			2
									1	4	65	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1390	-0-		1390	3169		73	1	1242	2	Y	66	69	0			-0-
									2	4	73	9							
03	DLQ G-10		676	-0-		676	3845		34	1	598	2	Y	39	39	0			-0-
									1	4	43	9							
04	DLQ G-10		335	-0-		335	4180		15	1	280	2	Y	29	23	0			6
									8	4	32	9							
05	5119	X	939	-0-		-4180	-0-		46	1	796	2	Y	79	82	0			3
									10	4	87	9							
06	792	X	792	-0-		-0-	-0-		42	1	682	2	Y	61	63	0			1
									1	4	67	9							
07	1488	X	754	-0-		-734	-0-		46	1	659	2	Y	44	43	0			2
									1	4	48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	632	-0-	632	1323	24	1	406	2	Y	183	184	0			6
							1	4	201	9							
03		DLQ G-10	535	-0-	535	1858	24	1	435	2	Y	68	72	0			2
							1	4	75	9							
04		DLQ G-10	475	-0-	475	2333	20	1	392	2	Y	54	54	0			2
							4	4	59	9							
05	2909	N	576	-0-	-2333	-0-	26	1	454	2	Y	68	64	0			6
							21	4	75	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	74	78	0			2
							81	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	135	131	0			6
							4	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1117	-0-	1117	2268	58	1	976	2	Y	74	73	0			3
							2	4	81	9							
03		DLQ G-10	1151	-0-	1151	3419	56	1	1014	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							
04		DLQ G-10	1046	-0-	1046	4465	46	1	920	2	Y	65	65	0			2
							8	4	72	9							
05	3100	N	1134	-0-	-1966	2499	57	1	988	2	Y	75	74	0			3
							6	4	83	9							
06	3000	N	1082	-0-	-1918	581	58	1	936	2	Y	78	78	0			3
							2	4	86	9							
07	1764	N	1183	-0-	-581	-0-	71	1	1019	2	Y	83	83	0			3
							2	4	91	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1255	-0-	1255	2739	63	1	1066	2	Y	113	112	0			4
							2	4	124	9							
03		DLQ G-10	1324	-0-	1324	4063	63	1	1131	2	Y	116	116	0			4
							2	4	128	9							
04		DLQ G-10	1222	-0-	1222	5285	52	1	1052	2	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
05	3100	N	1304	-0-	-1796	3489	64	1	1115	2	Y	112	111	0			5
							2	4	123	9							
06	3000	N	1217	-0-	-1783	1706	65	1	1040	2	Y	96	99	0			2
							6	4	106	9							
07	3004	N	1298	-0-	-1706	-0-	77	1	1110	2	Y	94	93	0			3
							8	4	103	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	2459	-0-	2459	4810	119	1	2025	2	Y	283	278	0			10
							4	4	311	9							
03		DLQ G-10	1726	-0-	1726	6536	84	1	1449	2	Y	174	184	0			-0-
							2	4	191	9							
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6536					Y	-0-					-0-
05	9796	X	3260	-0-	-6536	-0-	158	1	2720	2	Y	344	325	0			19
							4	4	378	9							
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2237	2	Y	260	271	0			8
							4	4	286	9							
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	136	1	1964	2	Y	216	217	0			7
							7	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1374	-0-		1374	2961	71	1	1209	2	Y	84	85	0		2
								2	4	92	9						
03		DLQ G-10	1340	-0-		1340	4301	66	1	1193	2	Y	72	72	0		2
								2	4	79	9						
04		DLQ G-10	1245	-0-		1245	5546	56	1	1117	2	Y	63	63	0		2
								3	4	69	9						
05	3100	N	1293	-0-		-1807	3739	66	1	1156	2	Y	63	63	0		2
								2	4	69	9						
06	3000	N	1218	-0-		-1782	1957	66	1	1065	2	Y	77	76	0		3
								2	4	85	9						
07	3100	N	1311	-0-		-1789	168	78	1	1127	2	Y	94	93	0		4
								3	4	103	9						

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	352	-0-		352	645	18	1	302	2	Y	28	28	0		1
								1	4	31	9						
03		DLQ G-10	406	-0-		406	1051	19	1	352	2	Y	31	31	0		1
								1	4	34	9						
04		DLQ G-10	354	-0-		354	1405	15	1	297	2	Y	37	36	0		2
								1	4	41	9						
05	1782	N	377	-0-		-1405	-0-	18	1	312	2	Y	42	42	0		2
								1	4	46	9						
06	371	N	371	-0-		-0-	-0-	19	1	306	2	Y	42	42	0		2
								46	9								
*07	431	N	431	-0-		-0-	-0-	25	1	360	2	Y	41	40	0		3
								1	4	45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	946	-0-		946	2104	44	1	759	2	Y	127	132	0		-0-
								3	4	140	9						
03		DLQ G-10	1248	-0-		1248	3352	51	1	918	2	Y	253	243	0		10
								1	4	278	9						
04		DLQ G-10	809	-0-		809	4161	31	1	591	2	Y	169	175	0		4
								1	4	186	9						
05	3100	N	908	-0-		-2192	1969	39	1	685	2	Y	166	166	0		4
								1	4	183	9						
06	2973	N	1004	-0-		-1969	-0-	48	1	761	2	Y	176	173	0		7
								1	4	194	9						
*07	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	69	1	985	2	Y	143	139	0		11
								3	4	157	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	649	-0-		649	1526	30	1	510	2	Y	86	85	0		4
								14	4	95	9						
03		DLQ G-10	799	-0-		799	2325	34	1	626	2	Y	120	115	0		9
								7	4	132	9						
04		DLQ G-10	823	-0-		823	3148	33	1	650	2	Y	126	131	0		4
								1	4	139	9						
05	3100	N	865	-0-		-2235	913	41	1	707	2	Y	105	105	0		4
								1	4	116	9						
06	1748	N	835	-0-		-913	-0-	43	1	688	2	Y	94	94	0		4
								1	4	103	9						
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	51	1	733	2	Y	99	99	0		4
								2	4	109	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6456	165	1	2803	2	Y	117	117	0			4
							5	4	129	9							
03	DLQ G-10		2977	-0-	2977	9433	151	1	2702	2	Y	109	111	0			2
							4	4	120	9							
04	DLQ G-10		3135	-0-	3135	12568	144	1	2861	2	Y	113	111	0			4
							6	4	124	9							
05	15670	X	3102	-0-	-12568	-0-	161	1	2799	2	Y	112	111	0			5
							19	4	123	9							
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	175	1	2823	2	Y	127	129	0			3
							14	4	140	9							
07	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	130	1	1885	2	Y	89	90	0			2
							4	4	98	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5907	156	1	2644	2	Y	182	182	0			6
							5	4	200	9							
03	DLQ G-10		2768	-0-	2768	8675	137	1	2459	2	Y	153	154	0			5
							4	4	168	9							
04	DLQ G-10		2540	-0-	2540	11215	114	1	2269	2	Y	138	138	0			5
							5	4	152	9							
05	14068	X	2853	-0-	-11215	-0-	145	1	2529	2	Y	158	157	0			6
							5	4	174	9							
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2246	2	Y	141	142	0			5
							4	4	155	9							
07	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	161	1	2321	2	Y	143	143	0			5
							5	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		466	-0-	466	1109	24	1	400	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	DLQ G-10		707	-0-	707	1816	33	1	600	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
04	DLQ G-10		728	-0-	728	2544	31	1	615	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
05	3100	N	630	-0-	-2470	74	30	1	525	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
06	473	N	399	-0-	-74	-0-	21	1	332	2	Y	41	42	0			2
							1	4	45	9							
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	28	1	399	2	Y	50	49	0			3
							1	4	55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		175	-0-	175	366	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		263	-0-	263	629	13	1	228	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
04	DLQ G-10		293	-0-	293	922	13	1	253	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
05	1235	N	313	-0-	-922	-0-	15	1	269	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	236	2	Y	26	26	0			1
							4	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		942	-0-	942	1958	46	1	775	2	Y	109	110	0			3
							1	4	120	9							
03	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2965	48	1	857	2	Y	92	92	0			3
							1	4	101	9							
04	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3985	42	1	836	2	Y	127	125	0			5
							2	4	140	9							
05	3100	N	995	-0-	-2105	1880	48	1	844	2	Y	92	94	0			3
							2	4	101	9							
06	2872	N	992	-0-	-1880	-0-	51	1	824	2	Y	105	104	0			4
							1	4	116	9							
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	56	1	810	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2295	53	1	892	2	Y	92	93	0			3
							2	4	101	9							
03	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3496	56	1	1010	2	Y	121	121	0			3
							2	4	133	9							
04	DLQ G-10		318	-0-	318	3814	13	1	267	2	Y	32	35	0			-0-
							3	4	35	9							
05	5140	X	1326	-0-	-3814	-0-	64	1	1111	2	Y	133	129	0			4
							5	4	146	9							
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	74	78	0			-0-
							5	4	81	9							
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	147	144	0			3
							9	4	162	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1420	2	Y	182	185	0			6
							3	4	200	9							
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1434	2	Y	101	105	0			2
							2	4	111	9							
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	99	81	0			20
							4	4	109	9							
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1554	2	Y	149	160	0			9
							3	4	164	9							
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1499	2	Y	224	226	0			7
							2	4	246	9							
07	1922	X	1481	-0-	-441	-0-	85	1	1231	2	Y	147	150	0			4
							3	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1207	-0-		1207	2555	62	1	1049	2	Y	85	85	0		3
								2	4	94	9						
03	DLQ	G-10	1201	-0-		1201	3756	58	1	1051	2	Y	82	82	0		3
								2	4	90	9						
04	DLQ	G-10	1133	-0-		1133	4889	50	1	997	2	Y	76	76	0		3
								2	4	84	9						
05	3100	N	1277	-0-		-1823	3066	67	1	1167	2	Y	37	38	0		2
								2	4	41	9						
06	3000	N	1242	-0-		-1758	1308	70	1	1128	2	Y	38	38	0		2
								2	4	42	9						
07	2433	N	1125	-0-		-1308	-0-	69	1	999	2	Y	44	45	0		1
								9	4	48	9						

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	997	-0-		997	2067	46	1	785	2	Y	149	149	0		5
								2	4	164	9						
03	DLQ	G-10	953	-0-		953	3020	43	1	770	2	Y	126	128	0		3
								1	4	139	9						
04	DLQ	G-10	919	-0-		919	3939	37	1	731	2	Y	135	134	0		4
								2	4	149	9						
05	3100	N	936	-0-		-2164	1775	43	1	750	2	Y	128	128	0		4
								2	4	141	9						
06	2661	N	886	-0-		-1775	-0-	45	1	727	2	Y	103	104	0		3
								1	4	113	9						
*07	935	N	935	-0-		-0-	-0-	54	1	773	2	Y	96	97	0		2
								2	4	106	9						

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1646	-0-		1646	3489	86	1	1466	2	Y	83	83	0		3
								3	4	91	9						
03	DLQ	G-10	1779	-0-		1779	5268	89	1	1607	2	Y	74	75	0		2
								2	4	81	9						
04	DLQ	G-10	1711	-0-		1711	6979	78	1	1552	2	Y	71	70	0		3
								3	4	78	9						
05	3100	N	1838	-0-		-1262	5717	95	1	1656	2	Y	76	76	0		3
								3	4	84	9						
06	3000	N	1819	-0-		-1181	4536	102	1	1631	2	Y	75	75	0		3
								3	4	83	9						
07	3100	N	1855	-0-		-1245	3291	115	1	1656	2	Y	73	74	0		2
								4	4	80	9						

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	625	-0-		625	1156	29	1	485	2	Y	100	104	0		3
								1	4	110	9						
03	DLQ	G-10	516	-0-		516	1672	23	1	408	2	Y	76	77	0		2
								1	4	84	9						
04	DLQ	G-10	459	-0-		459	2131	18	1	366	2	Y	67	67	0		2
								1	4	74	9						
05	2683	N	552	-0-		-2131	-0-	25	1	430	2	Y	87	85	0		4
								1	4	96	9						
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-	26	1	419	2	Y	84	85	0		3
								1	4	92	9						
07	556	N	556	-0-		-0-	-0-	30	1	437	2	Y	80	80	0		3
								1	4	88	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	5040	139	1	2358	2	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
03	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	7838	137	1	2469	2	Y	171	172	0			5
							4	4	188	9							
04	DLQ	G-10	2273	-0-	2273	10111	103	1	2053	2	Y	103	105	0			3
							4	4	113	9							
05	3100	N	2475	-0-	-625	9486	129	1	2242	2	Y	90	89	0			4
							5	4	99	9							
06	3000	N	2353	-0-	-647	8839	132	1	2132	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
07	3100	N	2459	-0-	-641	8198	154	1	2217	2	Y	75	75	0			3
							5	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1719	43	1	725	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	2628	45	1	804	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
04	DLQ	G-10	876	-0-	876	3504	39	1	778	2	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
05	3100	N	886	-0-	-2214	1290	45	1	782	2	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
06	2123	N	833	-0-	-1290	-0-	46	1	736	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	54	1	781	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	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
02	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	3556	89	1	1507	2	Y	116	116	0			4
							3	4	128	9							
03	DLQ	G-10	1859	-0-	1859	5415	91	1	1635	2	Y	118	118	0			4
							3	4	130	9							
04	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	7796	107	1	2106	2	Y	148	148	0			4
							5	4	163	9							
05	9641	X	1845	-0-	-7796	-0-	94	1	1631	2	Y	106	106	0			4
							3	4	117	9							
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
07	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	111	1	1598	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	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
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	2677	64	1	1093	2	Y	58	58	0			2
							8	4	64	9							
03	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	4075	68	1	1239	2	Y	77	76	0			3
							6	4	85	9							
04	DLQ	G-10	987	-0-	987	5062	44	1	871	2	Y	53	53	0			3
							14	4	58	9							
05	3100	N	526	-0-	-2574	2488	25	1	439	2	Y	28	31	0			-0-
							31	4	31	9							
06	2489	N	1	-0-	-2488	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	133	1	1864	2	Y	115	113	0			2
							26	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	790	-0-	790	1633	36	1	618	2	Y	123	123	0			4
							1	4	135	9							
03	DLQ	G-10	768	-0-	768	2401	35	1	626	2	Y	96	97	0			3
							1	4	106	9							
04	DLQ	G-10	736	-0-	736	3137	30	1	604	2	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
05	3100	N	780	-0-	-2320	817	36	1	633	2	Y	100	100	0			4
							1	4	110	9							
06	1557	N	740	-0-	-817	-0-	37	1	591	2	Y	94	94	0			4
							9	4	103	9							
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	44	1	628	2	Y	80	83	0			1
							4	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	4879	125	1	2112	2	Y	147	148	0			4
							4	4	162	9							
03	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	7288	120	1	2156	2	Y	118	119	0			3
							3	4	130	9							
04	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	9323	93	1	1847	2	Y	83	83	0			3
							4	4	91	9							
05	3100	N	2285	-0-	-815	8508	118	1	2058	2	Y	95	95	0			3
							4	4	105	9							
06	3000	N	1965	-0-	-1035	7473	109	1	1757	2	Y	81	81	0			3
							10	4	89	9							
07	3100	N	1988	-0-	-1112	6361	123	1	1773	2	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	58	56	0			3
							1	4	64	9							
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	16	19	0			-0-
							4	4	18	9							
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	27	1	378	2	Y	39	38	0			1
							4	4	43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	3087	75	1	1271	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
03	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	4660	77	1	1393	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
04	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	6053	62	1	1238	2	Y	82	82	0			3
							3	4	90	9							
05	3100	N	1545	-0-	-1555	4498	78	1	1363	2	Y	92	91	0			4
							3	4	101	9							
06	3000	N	1743	-0-	-1257	3241	95	1	1533	2	Y	103	103	0			4
							2	4	113	9							
07	3100	N	1674	-0-	-1426	1815	101	1	1466	2	Y	93	94	0			3
							5	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	10	1	162	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	6	1	123	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	39	41	0			-0-
							43	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

02	DLQ G-10		2562	-0-	2562	2753	137	1	2312	2	Y	98	94	0			4
							5	4	108	9							
03	DLQ G-10		2848	-0-	2848	5601	144	1	2590	2	Y	93	95	0			2
							12	4	102	9							
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	7698	96	1	1939	2	Y	52	53	0			1
							5	4	57	9							
05	9919	X	2221	-0-	-7698	-0-	117	1	2039	2	Y	55	53	0			3
							4	4	61	9							
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	152	1	2453	2	Y	66	67	0			2
							9	4	73	9							
07	2170	X	1724	-0-	-446	-0-	106	1	1533	2	Y	41	43	0			-0-
							40	4	45	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

02	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2760	67	1	1140	2	Y	114	114	0			3
							2	4	125	9							
03	DLQ G-10		1404	-0-	1404	4164	68	1	1220	2	Y	104	105	0			2
							2	4	114	9							
*04	DLQ G-10		1201	-0-	1201	5365	51	1	1012	2	Y	120	119	0			3
							6	4	132	9							
05	3100	N	1214	-0-	-1886	3479	58	1	1016	2	Y	125	124	0			5
							2	4	138	9							
06	3000	N	1343	-0-	-1657	1822	69	1	1107	2	Y	150	149	0			6
							2	4	165	9							
*07	3100	N	1419	-0-	-1681	141	81	1	1161	2	Y	158	157	0			7
							3	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

02	DLQ G-10		752	-0-	752	1577	39	1	660	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	DLQ G-10		765	-0-	765	2342	37	1	671	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	DLQ G-10		604	-0-	604	2946	26	1	516	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
05	3100	N	643	-0-	-2457	489	31	1	547	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
06	1065	N	576	-0-	-489	-0-	30	1	484	2	Y	53	53	0			2
							4	4	58	9							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2673	68	1	1156	2	Y	81	80	0			3
							2	4	89	9							
03	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4067	69	1	1236	2	Y	79	80	0			2
							2	4	87	9							
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	5735	76	1	1492	2	Y	87	87	0			2
							4	4	96	9							
05	7276	X	1541	-0-	-5735	-0-	79	1	1382	2	Y	70	69	0			3
							3	4	77	9							
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	Y	86	86	0			3
							2	4	95	9							
07	1674	X	1498	-0-	-176	-0-	90	1	1302	2	Y	94	93	0			4
							3	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

02	DLQ G-10		246	-0-	246	482	12	1	200	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	DLQ G-10		292	-0-	292	774	13	1	240	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	DLQ G-10		251	-0-	251	1025	10	1	208	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1214	N	189	-0-	-1025	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	95	2	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

02	1653	N	1338	-0-	-315	-0-	68	1	1155	2	Y	103	104	0			3
							2	4	113	9							
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	128	126	0			5
							2	4	141	9							
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	2	Y	137	136	0			6
							5	4	151	9							
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	77	1	1248	2	Y	120	122	0			4
							2	4	132	9							
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	87	1	1257	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3991	101	1	1709	2	Y	138	138	0			5
							3	4	152	9							
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	5987	98	1	1753	2	Y	129	130	0			4
							3	4	142	9							
04	DLQ G-10		2460	-0-	2460	8447	111	1	2170	2	Y	158	157	0			5
							5	4	174	9							
05	10551	X	2104	-0-	-8447	-0-	105	1	1837	2	Y	144	143	0			6
							4	4	158	9							
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	2	Y	134	135	0			5
							3	4	147	9							
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1693	2	Y	137	137	0			5
							4	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1585	-0-	1585	3220	82	1	1387	2	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							
03	DLQ G-10		1766	-0-	1766	4986	85	1	1532	2	Y	134	135	0			3
							2	4	147	9							
04	DLQ G-10		1607	-0-	1607	6593	71	1	1416	2	Y	106	106	0			3
							3	4	117	9							
05	3100	N	1770	-0-	-1330	5263	89	1	1547	2	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
06	3000	N	1671	-0-	-1329	3934	91	1	1461	2	Y	106	108	0			2
							2	4	117	9							
*07	3100	N	1721	-0-	-1379	2555	105	1	1517	2	Y	87	87	0			2
							3	4	96	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
02	DLQ G-10		2480	-0-	2480	5093	129	1	2179	2	Y	153	153	0			5
							4	4	168	9							
03	DLQ G-10		2615	-0-	2615	7708	129	1	2316	2	Y	151	151	0			5
							4	4	166	9							
04	DLQ G-10		2359	-0-	2359	10067	106	1	2103	2	Y	132	132	0			5
							5	4	145	9							
05	12594	X	2527	-0-	-10067	-0-	128	1	2237	2	Y	143	142	0			6
							5	4	157	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	Y	138	139	0			5
							3	4	152	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2202	2	Y	139	139	0			5
							5	4	153	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
02	DLQ G-10		1095	-0-	1095	2310	57	1	968	2	Y	62	63	0			2
							2	4	68	9							
03	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3413	55	1	988	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	4440	46	1	918	2	Y	55	53	0			4
							2	4	61	9							
05	3100	N	1134	-0-	-1966	2474	56	1	971	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
06	3000	N	1097	-0-	-1903	571	58	1	932	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
07	1624	N	1053	-0-	-571	-0-	61	1	885	2	Y	95	96	0			3
							2	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2299	-0-	2299	5036	125	1	2113	2	Y	52	52	0			2
							4	4	57	9							
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462	7498	124	1	2232	2	Y	94	93	0			3
							3	4	103	9							
04	DLQ G-10		2600	-0-	2600	10098	120	1	2363	2	Y	101	101	0			3
							6	4	111	9							
05	12443	X	2345	-0-	-10098	-0-	122	1	2117	2	Y	93	92	0			4
							4	4	102	9							
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	2	Y	95	95	0			4
							3	4	105	9							
07	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	150	1	2160	2	Y	55	58	0			1
							5	4	61	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2976	71	1	1200	2	Y	116	117	0			4
							2	4	128	9							
03	DLQ G-10		1735	-0-	1735	4711	83	1	1494	2	Y	142	141	0			5
							2	4	156	9							
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	6382	72	1	1450	2	Y	133	133	0			5
							3	4	146	9							
05	3100	N	1646	-0-	-1454	4928	79	1	1376	2	Y	171	166	0			10
							3	4	188	9							
06	3000	N	1595	-0-	-1405	3523	80	1	1290	2	Y	203	205	0			8
							2	4	223	9							
07	3100	N	1686	-0-	-1414	2109	95	1	1370	2	Y	198	200	0			6
							3	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		284	-0-	284	453	3	1	55	2	Y	205	211	0			-0-
							226	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		200	-0-	200	653	2	1	41	2	Y	143	142	0			1
							157	9									
05	891	N	238	-0-	-653	-0-	3	1	47	2	Y	171	168	0			4
							188	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	364	352	0			16
							10	4	400	9							
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	485	482	0			19
							534	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		654	-0-	654	1347	33	1	559	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
03	DLQ G-10		708	-0-	708	2055	34	1	610	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	DLQ G-10		648	-0-	648	2703	28	1	562	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
05	3100	N	684	-0-	-2416	287	34	1	599	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
06	921	N	634	-0-	-287	-0-	36	1	572	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	DLQ G-10		847	-0-		847	1787	43	1	723	2	Y	73	75	0			2
								1	4	80	9							
03	DLQ G-10		913	-0-		913	2700	43	1	775	2	Y	85	84	0			3
								1	4	94	9							
04	DLQ G-10		858	-0-		858	3558	36	1	732	2	Y	77	78	0			2
								5	4	85	9							
05	3100	N	887	-0-		-2213	1345	44	1	762	2	Y	68	67	0			3
								6	4	75	9							
06	2138	N	793	-0-		-1345	-0-	43	1	685	2	Y	49	51	0			1
								11	4	54	9							
07	899	N	830	-0-		-69	-0-	51	1	731	2	Y	38	37	0			2
								6	4	42	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

02	DLQ G-10		455	-0-		455	1062	21	1	358	2	Y	51	55	0			2
								20	4	56	9							
03	DLQ G-10		555	-0-		555	1617	25	1	456	2	Y	66	66	0			2
								1	4	73	9							
04	DLQ G-10		610	-0-		610	2227	26	1	502	2	Y	62	61	0			3
								14	4	68	9							
05	2289	N	62	-0-		-2227	-0-	2	1	42	2	Y	5	8	0			-0-
								12	4	6	9							
06	263	N	263	-0-		-0-	-0-	15	1	240	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							
07	620	N	524	-0-		-96	-0-	33	1	475	2	Y	14	13	0			1
								1	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

02	DLQ G-10		1319	-0-		1319	2912	71	1	1198	2	Y	44	45	0			1
								2	4	48	9							
03	DLQ G-10		1262	-0-		1262	4174	63	1	1139	2	Y	53	52	0			2
								2	4	58	9							
04	DLQ G-10		914	-0-		914	5088	42	1	825	2	Y	37	37	0			2
								6	4	41	9							
05	3100	N	1163	-0-		-1937	3151	60	1	1048	2	Y	48	48	0			2
								2	4	53	9							
06	3000	N	1094	-0-		-1906	1245	61	1	976	2	Y	46	46	0			2
								6	4	51	9							
07	2344	N	1099	-0-		-1245	-0-	68	1	977	2	Y	44	44	0			2
								6	4	48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	510	-0-	510	1026	27	1	450	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03		DLQ G-10	586	-0-	586	1612	28	1	511	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
04		DLQ G-10	552	-0-	552	2164	24	1	483	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
05	2722	N	558	-0-	-2164	-0-	28	1	484	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1144	-0-	1144	2377	57	1	964	2	Y	110	108	0			6
							2	4	121	9							
03		DLQ G-10	1161	-0-	1161	3538	56	1	999	2	Y	93	93	0			6
							4	4	102	9							
04		DLQ G-10	1011	-0-	1011	4549	43	1	859	2	Y	97	96	0			7
							2	4	107	9							
05	3100	N	1154	-0-	-1946	2603	55	1	963	2	Y	122	120	0			9
							2	4	134	9							
06	3000	N	1140	-0-	-1860	743	57	1	919	2	Y	147	146	0			10
							2	4	162	9							
*07	1946	N	1203	-0-	-743	-0-	64	1	928	2	Y	190	190	0			10
							2	4	209	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
02		DLQ G-10	2157	-0-	2157	4424	110	1	1859	2	Y	167	164	0			8
							4	4	184	9							
03		DLQ G-10	2396	-0-	2396	6820	112	1	2021	2	Y	236	236	0			8
							3	4	260	9							
04		DLQ G-10	2179	-0-	2179	8999	92	1	1837	2	Y	224	224	0			8
							4	4	246	9							
05	11591	X	2592	-0-	-8999	-0-	127	1	2204	2	Y	234	234	0			8
							4	4	257	9							
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	139	1	2243	2	Y	182	184	0			6
							4	4	200	9							
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	158	1	2269	2	Y	183	183	0			6
							5	4	201	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
02		DLQ G-10	5882	-0-	5882	12079	312	1	5292	2	Y	244	243	0			9
							10	4	268	9							
03		DLQ G-10	6209	-0-	6209	18288	313	1	5634	2	Y	230	234	0			5
							9	4	253	9							
04		DLQ G-10	5501	-0-	5501	23789	255	1	5067	2	Y	153	152	0			6
							11	4	168	9							
05	29769	X	5980	-0-	-23789	-0-	313	1	5460	2	Y	178	176	0			8
							11	4	196	9							
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	324	1	5223	2	Y	187	188	0			7
							9	4	206	9							
07	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	361	1	5216	2	Y	199	198	0			8
							11	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1517	-0-	1517	3098	81	1	1366	2	Y	61	61	0			2
							3	4	67	9							
03		DLQ G-10	1551	-0-	1551	4649	79	1	1423	2	Y	43	44	0			1
							2	4	47	9							
04		DLQ G-10	1357	-0-	1357	6006	63	1	1258	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
05	3100	N	1481	-0-	-1619	4387	78	1	1359	2	Y	34	34	0			1
							7	4	37	9							
06	3000	N	1408	-0-	-1592	2795	80	1	1291	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
07	3100	N	1470	-0-	-1630	1165	92	1	1330	2	Y	36	36	0			1
							8	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4687	-0-	4687	9741	252	1	4271	2	Y	142	142	0			5
							8	4	156	9							
03		DLQ G-10	4468	-0-	4468	14209	226	1	4094	2	Y	128	128	0			5
							7	4	141	9							
04		DLQ G-10	5135	-0-	5135	19344	237	1	4690	2	Y	180	177	0			8
							10	4	198	9							
05	25545	X	6201	-0-	-19344	-0-	323	1	5624	2	Y	220	220	0			8
							12	4	242	9							
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	241	1	3850	2	Y	127	127	0			8
							7	4	140	9							
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	303	1	4362	2	Y	137	140	0			5
							10	4	151	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
02		DLQ G-10	1349	-0-	1349	2733	67	1	1130	2	Y	136	135	0			5
							2	4	150	9							
03		DLQ G-10	1426	-0-	1426	4159	67	1	1216	2	Y	128	129	0			4
							2	4	141	9							
04		DLQ G-10	1049	-0-	1049	5208	45	1	902	2	Y	87	87	0			4
							6	4	96	9							
05	3100	N	1262	-0-	-1838	3370	62	1	1081	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
06	3000	N	1191	-0-	-1809	1561	63	1	1016	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
*07	2625	N	1064	-0-	-1561	-0-	65	1	936	2	Y	55	56	0			3
							2	4	61	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
02		DLQ G-10	3935	-0-	3935	7764	211	1	3572	2	Y	132	131	0			5
							7	4	145	9							
03		DLQ G-10	4018	-0-	4018	11782	204	1	3670	2	Y	125	127	0			3
							6	4	138	9							
04		DLQ G-10	1090	-0-	1090	12872	49	1	1009	2	Y	28	31	0			-0-
							1	4	31	9							
05	14084	X	1212	-0-	-12872	-0-	63	1	1102	2	Y	41	32	0			9
							2	4	45	9							
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	231	1	3728	2	Y	181	184	0			6
							6	4	199	9							
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	258	1	3718	2	Y	145	147	0			4
							8	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	3	1	52	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	2	1	48	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		4706	-0-	4706	9545	251	1	4250	2	Y	179	177	0			7
							8	4	197	9							
03	DLQ G-10		4902	-0-	4902	14447	247	1	4448	2	Y	182	183	0			6
							7	4	200	9							
04	DLQ G-10		5713	-0-	5713	20160	263	1	5207	2	Y	211	208	0			9
							11	4	232	9							
05	26872	X	6712	-0-	-20160	-0-	349	1	6074	2	Y	252	253	0			8
							12	4	277	9							
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	276	1	4443	2	Y	179	181	0			6
							7	4	197	9							
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	311	1	4490	2	Y	156	157	0			5
							10	4	172	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
02	DLQ G-10		974	-0-	974	2008	41	1	701	2	Y	210	209	0			8
							1	4	231	9							
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	3106	39	1	710	2	Y	316	312	0			12
							1	4	348	9							
04	DLQ G-10		766	-0-	766	3872	29	1	571	2	Y	150	152	0			10
							1	4	165	9							
05	3100	N	904	-0-	-2196	1676	40	1	708	2	Y	115	116	0			9
							29	4	127	9							
06	2377	N	701	-0-	-1676	-0-	32	1	510	2	Y	106	105	0			10
							42	4	117	9							
*07	806	N	787	-0-	-19	-0-	41	1	589	2	Y	124	129	0			5
							21	4	136	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
02	DLQ G-10		5511	-0-	5511	11127	291	1	4935	2	Y	251	255	0			8
							9	4	276	9							
03	DLQ G-10		5672	-0-	5672	16799	284	1	5115	2	Y	241	241	0			8
							8	4	265	9							
04	DLQ G-10		5347	-0-	5347	22146	245	1	4846	2	Y	224	223	0			9
							10	4	246	9							
05	28749	X	6603	-0-	-22146	-0-	343	1	5969	2	Y	254	255	0			8
							12	4	279	9							
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	288	1	4642	2	Y	163	163	0			8
							8	4	179	9							
07	5766	X	5010	-0-	-756	-0-	310	1	4475	2	Y	195	195	0			8
							10	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		491	-0-	491	950	25	1	421	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
03	DLQ G-10		413	-0-	413	1363	20	1	358	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
04	DLQ G-10		472	-0-	472	1835	21	1	421	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	2254	N	419	-0-	-1835	-0-	21	1	359	2	Y	31	30	0			2
							5	4	34	9							
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	20	1	292	2	Y	30	31	0			-0-
							5	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8656	-0-	8656	17716	445	1	7544	2	Y	594	593	0			21
							14	4	653	9							
03	DLQ G-10		8935	-0-	8935	26651	436	1	7838	2	Y	590	592	0			19
							12	4	649	9							
04	DLQ G-10		8373	-0-	8373	35024	372	1	7394	2	Y	538	538	0			19
							15	4	592	9							
05	44081	X	9057	-0-	-35024	-0-	459	1	8003	2	Y	526	522	0			23
							16	4	579	9							
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	476	1	7663	2	Y	467	469	0			21
							12	4	514	9							
*07	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	548	1	7902	2	Y	532	532	0			21
							17	4	585	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
02	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12932	331	1	5617	2	Y	290	290	0			10
							11	4	319	9							
03	DLQ G-10		6570	-0-	6570	19502	329	1	5911	2	Y	292	293	0			9
							9	4	321	9							
04	DLQ G-10		5627	-0-	5627	25129	257	1	5087	2	Y	247	246	0			10
							11	4	272	9							
05	31507	X	6378	-0-	-25129	-0-	329	1	5725	2	Y	284	282	0			12
							12	4	312	9							
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	335	1	5387	2	Y	268	270	0			10
							9	4	295	9							
*07	6262	X	6196	-0-	-66	-0-	382	1	5503	2	Y	268	268	0			10
							16	4	295	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
02	DLQ G-10		3196	-0-	3196	6518	167	1	2831	2	Y	175	176	0			6
							5	4	193	9							
03	DLQ G-10		3290	-0-	3290	9808	163	1	2933	2	Y	172	173	0			5
							5	4	189	9							
04	DLQ G-10		2750	-0-	2750	12558	123	1	2455	2	Y	152	152	0			5
							5	4	167	9							
05	15581	X	3023	-0-	-12558	-0-	154	1	2677	2	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	190	190	0			6
							4	4	209	9							
*07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	184	1	2646	2	Y	188	188	0			6
							6	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4837	-0-	4837	9855	253	1	4284	2	Y	265	267	0			9
							8	4	292	9							
03	DLQ G-10		5055	-0-	5055	14910	251	1	4511	2	Y	260	261	0			8
							7	4	286	9							
04	DLQ G-10		4038	-0-	4038	18948	180	1	3612	2	Y	216	216	0			8
							8	4	238	9							
05	23852	X	4904	-0-	-18948	-0-	250	1	4350	2	Y	268	265	0			11
							9	4	295	9							
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	261	1	4197	2	Y	233	237	0			7
							7	4	256	9							
*07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	304	1	4376	2	Y	283	281	0			9
							10	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

02	DLQ G-10		7606	-0-	7606	15386	386	1	6548	2	Y	600	592	0			22
							12	4	660	9							
03	DLQ G-10		8001	-0-	8001	23387	383	1	6902	2	Y	641	643	0			20
							11	4	705	9							
04	DLQ G-10		6841	-0-	6841	30228	299	1	5930	2	Y	545	545	0			20
							12	4	600	9							
05	37902	X	7674	-0-	-30228	-0-	379	1	6604	2	Y	616	611	0			25
							13	4	678	9							
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	394	1	6343	2	Y	429	442	0			12
							10	4	472	9							
*07	7688	X	7485	-0-	-203	-0-	459	1	6612	2	Y	364	364	0			12
							14	4	400	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

02	DLQ G-10		4610	-0-	4610	9413	237	1	4021	2	Y	313	309	0			12
							8	4	344	9							
03	DLQ G-10		4820	-0-	4820	14233	235	1	4218	2	Y	327	329	0			10
							7	4	360	9							
04	DLQ G-10		4224	-0-	4224	18457	186	1	3713	2	Y	284	283	0			11
							13	4	312	9							
05	22372	X	3915	-0-	-18457	-0-	196	1	3409	2	Y	275	276	0			10
							7	4	303	9							
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	187	1	2997	2	Y	228	231	0			7
							5	4	251	9							
07	4774	X	3649	-0-	-1125	-0-	221	1	3193	2	Y	207	206	0			8
							7	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3010	-0-	3010	6200	156	1	2645	2	Y	185	185	0			6
							5	4	204	9							
03	DLQ G-10		3047	-0-	3047	9247	152	1	2725	2	Y	151	154	0			3
							4	4	166	9							
04	DLQ G-10		2753	-0-	2753	12000	122	1	2428	2	Y	179	176	0			6
							6	4	197	9							
05	14807	X	2807	-0-	-12000	-0-	141	1	2454	2	Y	188	187	0			7
							5	4	207	9							
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	2	Y	170	173	0			4
							4	4	187	9							
*07	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	160	1	2302	2	Y	153	153	0			4
							5	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10841	276	1	4686	2	Y	309	309	0			11
							9	4	340	9							
03	DLQ G-10		5882	-0-	5882	16723	294	1	5297	2	Y	257	260	0			8
							8	4	283	9							
04	DLQ G-10		5027	-0-	5027	21750	232	1	4607	2	Y	162	164	0			6
							10	4	178	9							
05	27352	X	5602	-0-	-21750	-0-	293	1	5100	2	Y	181	179	0			8
							10	4	199	9							
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	202	201	0			9
							8	4	222	9							
07	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	353	1	5078	2	Y	253	253	0			9
							11	4	278	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
02	DLQ G-10		5380	-0-	5380	10902	280	1	4744	2	Y	315	313	0			12
							9	4	347	9							
03	DLQ G-10		5404	-0-	5404	16306	268	1	4809	2	Y	290	293	0			9
							8	4	319	9							
04	DLQ G-10		4733	-0-	4733	21039	213	1	4234	2	Y	251	250	0			10
							10	4	276	9							
05	26034	X	4995	-0-	-21039	-0-	254	1	4422	2	Y	282	280	0			12
							9	4	310	9							
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	271	1	4357	2	Y	282	284	0			10
							7	4	310	9							
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	334	1	4804	2	Y	336	334	0			12
							11	4	370	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
02	DLQ G-10		3565	-0-	3565	7438	182	1	3092	2	Y	259	259	0			9
							6	4	285	9							
03	DLQ G-10		3863	-0-	3863	11301	187	1	3374	2	Y	270	270	0			9
							5	4	297	9							
04	DLQ G-10		3453	-0-	3453	14754	152	1	3033	2	Y	237	237	0			9
							7	4	261	9							
05	18544	X	3790	-0-	-14754	-0-	190	1	3301	2	Y	265	263	0			11
							7	4	292	9							
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	202	1	3248	2	Y	193	198	0			6
							5	4	212	9							
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	238	1	3428	2	Y	245	242	0			9
							8	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		664	-0-	664	1351	35	1	600	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
03	DLQ G-10		724	-0-	724	2075	36	1	658	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
04	DLQ G-10		655	-0-	655	2730	30	1	599	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
05	3100	N	750	-0-	-2350	380	39	1	680	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
06	1073	N	693	-0-	-380	-0-	39	1	625	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		348	-0-	348	728	18	1	310	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
03	DLQ G-10		400	-0-	400	1128	20	1	360	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
04	DLQ G-10		366	-0-	366	1494	17	1	329	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
05	1863	N	369	-0-	-1494	-0-	19	1	330	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	451	-0-	451	1043	17	1	297	2	Y	124	130	0			1
							1	4	136	9							
03		DLQ G-10	498	-0-	498	1541	19	1	350	2	Y	116	113	0			4
							1	4	128	9							
04		DLQ G-10	368	-0-	368	1909	13	1	259	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							
05	2238	N	329	-0-	-1909	-0-	14	1	239	2	Y	69	69	0			3
							76	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	79	78	0			4
							87	9									
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	14	1	202	2	Y	61	63	0			2
							67	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	2682	-0-	2682	5458	145	1	2459	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							
03		DLQ G-10	2867	-0-	2867	8325	147	1	2641	2	Y	68	68	0			2
							4	4	75	9							
04		DLQ G-10	2569	-0-	2569	10894	120	1	2378	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
05	13680	X	2786	-0-	-10894	-0-	147	1	2560	2	Y	67	66	0			3
							5	4	74	9							
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	150	1	2421	2	Y	63	64	0			2
							4	4	69	9							
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	173	1	2491	2	Y	63	63	0			2
							6	4	69	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	3842	-0-	3842	7911	201	1	3400	2	Y	214	213	0			8
							6	4	235	9							
03		DLQ G-10	4418	-0-	4418	12329	219	1	3955	2	Y	216	217	0			7
							6	4	238	9							
04		DLQ G-10	3972	-0-	3972	16301	180	1	3577	2	Y	188	188	0			7
							8	4	207	9							
05	20525	X	4224	-0-	-16301	-0-	217	1	3779	2	Y	200	199	0			8
							8	4	220	9							
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	222	1	3572	2	Y	193	194	0			7
							6	4	212	9							
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	260	1	3751	2	Y	182	183	0			6
							8	4	200	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5480	-0-	5480	11129	291	1	4937	2	Y	221	221	0			8
							9	4	243	9							
03		DLQ G-10	5653	-0-	5653	16782	285	1	5121	2	Y	217	218	0			7
							8	4	239	9							
04		DLQ G-10	1651	-0-	1651	18433	73	1	1507	2	Y	63	70	0			-0-
							2	4	69	9							
05	20519	X	2086	-0-	-18433	-0-	108	1	1895	2	Y	73	64	0			9
							3	4	80	9							
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	304	1	4898	2	Y	193	195	0			7
							8	4	212	9							
07	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	331	1	4776	2	Y	204	204	0			7
							10	4	224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	9939	255	1	4333	2	Y	283	277	0			10
							8	4	311	9							
03	DLQ G-10		5086	-0-	5086	15025	251	1	4518	2	Y	282	283	0			9
							7	4	310	9							
04	DLQ G-10		4433	-0-	4433	19458	199	1	3953	2	Y	243	243	0			9
							14	4	267	9							
05	24368	X	4910	-0-	-19458	-0-	250	1	4352	2	Y	272	270	0			11
							9	4	299	9							
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	262	1	4217	2	Y	210	212	0			9
							7	4	231	9							
*07	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	301	1	4341	2	Y	208	208	0			9
							10	4	229	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4938	-0-	4938	10253	255	1	4330	2	Y	314	313	0			11
							8	4	345	9							
03	DLQ G-10		5191	-0-	5191	15444	255	1	4580	2	Y	317	319	0			9
							7	4	349	9							
04	DLQ G-10		4537	-0-	4537	19981	203	1	4031	2	Y	264	266	0			7
							13	4	290	9							
05	25311	X	5330	-0-	-19981	-0-	275	1	4784	2	Y	237	235	0			9
							10	4	261	9							
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	281	1	4522	2	Y	225	227	0			7
							7	4	248	9							
*07	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	325	1	4681	2	Y	229	229	0			7
							10	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5445	-0-	5445	11102	288	1	4889	2	Y	235	235	0			8
							9	4	259	9							
03	DLQ G-10		5560	-0-	5560	16662	279	1	5020	2	Y	230	231	0			7
							8	4	253	9							
04	DLQ G-10		4878	-0-	4878	21540	223	1	4425	2	Y	200	199	0			8
							10	4	220	9							
05	27022	X	5482	-0-	-21540	-0-	283	1	4938	2	Y	228	226	0			10
							10	4	251	9							
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	223	225	0			8
							8	4	245	9							
*07	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	327	1	4716	2	Y	215	214	0			9
							10	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	8894	-0-		8894	17764	461	1	7815	2	Y	548	546	0			19
								15	4	603	9							
03		DLQ G-10	8640	-0-		8640	26404	425	1	7640	2	Y	512	515	0			16
								12	4	563	9							
04		DLQ G-10	7207	-0-		7207	33611	322	1	6407	2	Y	421	421	0			16
								15	4	463	9							
05	40982	X	7371	-0-		-33611	-0-	374	1	6500	2	Y	440	447	0			9
								13	4	484	9							
06	8520	X	8520	-0-		-0-	-0-	465	1	7467	2	Y	493	482	0			20
								46	4	542	9							
07	9384	X	9384	-0-		-0-	-0-	568	1	8187	2	Y	543	543	0			20
								32	4	597	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	2923	-0-		2923	6083	160	1	2714	2	Y	40	40	0			1
								5	4	44	9							
03		DLQ G-10	3069	-0-		3069	9152	159	1	2862	2	Y	40	41	0			-0-
								4	4	44	9							
04		DLQ G-10	2711	-0-		2711	11863	127	1	2531	2	Y	43	42	0			1
								6	4	47	9							
05	14667	X	2804	-0-		-11863	-0-	149	1	2599	2	Y	46	46	0			1
								5	4	51	9							
06	2689	X	2689	-0-		-0-	-0-	154	1	2483	2	Y	44	44	0			1
								4	4	48	9							
*07	3131	X	2749	-0-		-382	-0-	175	1	2520	2	Y	44	44	0			1
								6	4	48	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5594	-0-		5594	11612	298	1	5055	2	Y	211	210	0			8
								9	4	232	9							
03		DLQ G-10	5862	-0-		5862	17474	296	1	5324	2	Y	213	214	0			7
								8	4	234	9							
04		DLQ G-10	5067	-0-		5067	22541	232	1	4603	2	Y	202	201	0			8
								10	4	222	9							
05	28361	X	5820	-0-		-22541	-0-	301	1	5242	2	Y	242	239	0			11
								11	4	266	9							
06	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	313	1	5034	2	Y	232	235	0			8
								8	4	255	9							
07	5883	X	5883	-0-		-0-	-0-	364	1	5240	2	Y	238	237	0			9
								17	4	262	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4403	-0-		4403	8972	234	1	3974	2	Y	171	171	0			6
								7	4	188	9							
03		DLQ G-10	4277	-0-		4277	13249	217	1	3891	2	Y	148	149	0			5
								6	4	163	9							
04		DLQ G-10	3737	-0-		3737	16986	172	1	3424	2	Y	122	122	0			5
								7	4	134	9							
05	21240	X	4254	-0-		-16986	-0-	222	1	3869	2	Y	141	140	0			6
								8	4	155	9							
06	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	232	1	3742	2	Y	142	143	0			5
								6	4	156	9							
07	4247	X	3145	-0-		-1102	-0-	197	1	2823	2	Y	108	108	0			5
								6	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6739	-0-	6739	13731	356	1	6030	2	Y	311	310	0			11
							11	4	342	9							
03		DLQ G-10	6945	-0-	6945	20676	347	1	6248	2	Y	309	310	0			10
							10	4	340	9							
04		DLQ G-10	6198	-0-	6198	26874	282	1	5605	2	Y	271	271	0			10
							13	4	298	9							
05	33843	X	6969	-0-	-26874	-0-	359	1	6256	2	Y	310	308	0			12
							13	4	341	9							
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	483	1	7613	2	Y	295	295	0			12
							14	4	325	9							
*07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	474	1	6830	2	Y	390	385	0			17
							41	4	429	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6004	-0-	6004	12104	323	1	5486	2	Y	168	168	0			6
							10	4	185	9							
03		DLQ G-10	5810	-0-	5810	17914	297	1	5332	2	Y	157	158	0			5
							8	4	173	9							
04		DLQ G-10	5160	-0-	5160	23074	239	1	4760	2	Y	136	136	0			5
							11	4	150	9							
05	29432	X	6358	-0-	-23074	-0-	331	1	5772	2	Y	221	215	0			11
							12	4	243	9							
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	378	1	6096	2	Y	245	248	0			8
							10	4	270	9							
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	409	1	5890	2	Y	234	234	0			8
							13	4	257	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
02		DLQ G-10	5781	-0-	5781	12243	306	1	5191	2	Y	249	249	0			9
							10	4	274	9							
03		DLQ G-10	6101	-0-	6101	18344	307	1	5522	2	Y	239	241	0			7
							9	4	263	9							
04		DLQ G-10	5651	-0-	5651	23995	258	1	5146	2	Y	213	212	0			8
							13	4	234	9							
05	29876	X	5881	-0-	-23995	-0-	305	1	5317	2	Y	225	224	0			9
							11	4	248	9							
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	313	1	5034	2	Y	220	222	0			7
							8	4	242	9							
*07	6169	X	6158	-0-	-11	-0-	382	1	5503	2	Y	237	237	0			7
							12	4	261	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
02		DLQ G-10	7675	-0-	7675	15226	410	1	6942	2	Y	282	281	0			10
							13	4	310	9							
03		DLQ G-10	7752	-0-	7752	22978	391	1	7023	2	Y	297	298	0			9
							11	4	327	9							
04		DLQ G-10	6219	-0-	6219	29197	285	1	5655	2	Y	242	241	0			10
							13	4	266	9							
05	36138	X	6941	-0-	-29197	-0-	360	1	6268	2	Y	273	272	0			11
							13	4	300	9							
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	367	1	5905	2	Y	259	261	0			9
							10	4	285	9							
07	7068	X	6687	-0-	-381	-0-	414	1	5967	2	Y	266	265	0			10
							13	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3892	-0-	3892	7882	203	1	3440	2	Y	221	220	0			8
							6	4	243	9							
03	DLQ G-10		4032	-0-	4032	11914	200	1	3591	2	Y	214	214	0			8
							6	4	235	9							
04	DLQ G-10		3730	-0-	3730	15644	167	1	3324	2	Y	211	211	0			8
							7	4	232	9							
05	19780	X	4136	-0-	-15644	-0-	210	1	3657	2	Y	238	237	0			9
							7	4	262	9							
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	207	1	3329	2	Y	215	216	0			8
							15	4	237	9							
07	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	214	1	3084	2	Y	190	191	0			7
							13	4	209	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3149	-0-	3149	3885	165	1	2786	2	Y	175	168	0			10
							5	4	193	9							
03	DLQ G-10		2977	-0-	2977	6862	150	1	2646	2	Y	160	166	0			4
							5	4	176	9							
04	DLQ G-10		2835	-0-	2835	9697	129	1	2555	2	Y	133	133	0			4
							5	4	146	9							
05	12243	X	2546	-0-	-9697	-0-	131	1	2274	2	Y	120	118	0			6
							9	4	132	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	160	1	2574	2	Y	156	155	0			7
							24	4	172	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	204	1	2937	2	Y	185	185	0			7
							7	4	204	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
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	6	1	100	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.		768	-0-	768	768	13	1	214	2	Y	488	488	0			-0-
							4	4	537	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	768					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		5931	-0-	5931	11889	303	1	5139	2	Y	435	430	0			17
							10	4	479	9							
03	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18196	304	1	5478	2	Y	469	471	0			15
							9	4	516	9							
04	DLQ G-10		5678	-0-	5678	23874	249	1	4957	2	Y	420	418	0			17
							10	4	462	9							
05	30363	X	6489	-0-	-23874	-0-	320	1	5582	2	Y	520	516	0			21
							15	4	572	9							
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	320	1	5152	2	Y	472	477	0			16
							13	4	519	9							
07	6138	X	5915	-0-	-223	-0-	352	1	5067	2	Y	441	441	0			16
							11	4	485	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6078	-0-	6078	12526	326	1	5532	2	Y	191	190	0			7
							10	4	210	9							
03	DLQ G-10		6141	-0-	6141	18667	312	1	5601	2	Y	199	199	0			7
							9	4	219	9							
04	DLQ G-10		5318	-0-	5318	23985	245	1	4869	2	Y	176	177	0			6
							10	4	194	9							
05	29957	X	5972	-0-	-23985	-0-	312	1	5443	2	Y	187	185	0			8
							11	4	206	9							
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	333	1	5360	2	Y	169	170	0			7
							9	4	186	9							
*07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	381	1	5488	2	Y	159	159	0			7
							12	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2059	-0-	2059	7164	104	1	1785	2	Y	152	163	0			1
							3	4	167	9							
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	9131	91	1	1711	2	Y	147	138	0			10
							3	4	162	9							
04	DLQ G-10		1615	-0-	1615	10746	71	1	1389	2	Y	139	137	0			12
							2	4	153	9							
05	12816	X	2070	-0-	-10746	-0-	101	1	1754	2	Y	180	191	0			1
							17	4	198	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	131	1	2153	2	Y	200	199	0			2
							43	4	220	9							
07	2201	X	1204	-0-	-997	-0-	67	1	996	2	Y	101	103	0			-0-
							30	4	111	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
02	DLQ G-10		6495	-0-	6495	12620	340	1	5739	2	Y	368	357	0			19
							11	4	405	9							
03	DLQ G-10		6795	-0-	6795	19415	338	1	6005	2	Y	401	409	0			11
							11	4	441	9							
04	DLQ G-10		5489	-0-	5489	24904	244	1	4861	2	Y	319	317	0			13
							33	4	351	9							
05	31265	X	6361	-0-	-24904	-0-	322	1	5612	2	Y	378	374	0			17
							11	4	416	9							
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	375	1	6029	2	Y	360	364	0			13
							21	4	396	9							
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	437	1	6298	2	Y	359	359	0			13
							14	4	395	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
02	DLQ G-10		2353	-0-	2353	5241	123	1	2091	2	Y	123	127	0			-0-
							4	4	135	9							
03	DLQ G-10		1834	-0-	1834	7075	93	1	1653	2	Y	76	73	0			3
							4	4	84	9							
04	DLQ G-10		2365	-0-	2365	9440	107	1	2128	2	Y	114	113	0			4
							5	4	125	9							
05	12017	X	2577	-0-	-9440	-0-	132	1	2299	2	Y	128	127	0			5
							5	4	141	9							
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165	1	2612	2	Y	124	129	0			-0-
							4	4	136	9							
07	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	150	1	2152	2	Y	96	92	0			4
							5	4	106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6020	-0-	6020	12170	313	1	5293	2	Y	367	362	0			17
							10	4	404	9							
03	DLQ G-10		6625	-0-	6625	18795	327	1	5856	2	Y	393	398	0			12
							10	4	432	9							
04	DLQ G-10		5457	-0-	5457	24252	244	1	4858	2	Y	314	314	0			12
							10	4	345	9							
05	30345	X	6093	-0-	-24252	-0-	309	1	5381	2	Y	356	353	0			15
							11	4	392	9							
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	317	1	5096	2	Y	373	374	0			14
							8	4	410	9							
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	364	1	5246	2	Y	353	355	0			12
							11	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3608	-0-	3608	7391	192	1	3256	2	Y	140	140	0			5
							6	4	154	9							
03	DLQ G-10		3674	-0-	3674	11065	186	1	3332	2	Y	137	138	0			4
							5	4	151	9							
04	DLQ G-10		3234	-0-	3234	14299	148	1	2935	2	Y	131	130	0			5
							7	4	144	9							
05	17796	X	3497	-0-	-14299	-0-	181	1	3152	2	Y	143	142	0			6
							7	4	157	9							
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	189	1	3038	2	Y	137	138	0			5
							5	4	151	9							
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	217	1	3118	2	Y	138	138	0			5
							7	4	152	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
02	DLQ G-10		3988	-0-	3988	8150	213	1	3611	2	Y	143	144	0			5
							7	4	157	9							
03	DLQ G-10		4184	-0-	4184	12334	213	1	3826	2	Y	126	127	0			4
							6	4	139	9							
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	15938	165	1	3284	2	Y	129	128	0			5
							13	4	142	9							
05	19835	X	3897	-0-	-15938	-0-	203	1	3531	2	Y	142	141	0			6
							7	4	156	9							
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	323	1	5143	2	Y	207	202	0			11
							8	4	228	9							
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	214	219	0			6
							12	4	235	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
02	DLQ G-10		5930	-0-	5930	11853	315	1	5331	2	Y	249	248	0			9
							10	4	274	9							
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	17978	308	1	5535	2	Y	248	249	0			8
							9	4	273	9							
04	DLQ G-10		5147	-0-	5147	23125	237	1	4714	2	Y	165	167	0			6
							14	4	182	9							
05	28793	X	5668	-0-	-23125	-0-	296	1	5160	2	Y	183	181	0			8
							11	4	201	9							
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	305	1	4909	2	Y	180	181	0			7
							8	4	198	9							
07	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	346	1	4987	2	Y	192	192	0			7
							11	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9336	-0-	9336	18956	493	1	8363	2	Y	422	421	0			15
							16	4	464	9							
03	DLQ G-10		9663	-0-	9663	28619	484	1	8704	2	Y	419	421	0			13
							14	4	461	9							
04	DLQ G-10		8669	-0-	8669	37288	393	1	7852	2	Y	372	371	0			14
							15	4	409	9							
05	46716	X	9428	-0-	-37288	-0-	486	1	8473	2	Y	411	408	0			17
							17	4	452	9							
06	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	484	1	7749	2	Y	350	356	0			11
							13	4	385	9							
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	578	1	8334	2	Y	298	298	0			11
							18	4	328	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3006	-0-	3006	6300	162	1	2751	2	Y	78	78	0			3
							7	4	86	9							
03	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9631	171	1	3074	2	Y	74	75	0			2
							5	4	81	9							
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	12674	146	1	2835	2	Y	52	51	0			3
							5	4	57	9							
05	16935	X	4261	-0-	-12674	-0-	226	1	3941	2	Y	78	79	0			2
							8	4	86	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2753	2	Y	71	72	0			1
							12	4	78	9							
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	168	1	2424	2	Y	65	64	0			2
							30	4	72	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
02	DLQ G-10		8138	-0-	8138	16734	430	1	7296	2	Y	362	360	0			13
							14	4	398	9							
03	DLQ G-10		8520	-0-	8520	25254	426	1	7675	2	Y	370	371	0			12
							12	4	407	9							
04	DLQ G-10		7538	-0-	7538	32792	342	1	6828	2	Y	323	323	0			12
							13	4	355	9							
05	41019	X	8227	-0-	-32792	-0-	424	1	7394	2	Y	358	355	0			15
							15	4	394	9							
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	444	1	7140	2	Y	278	284	0			9
							12	4	306	9							
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	523	1	7535	2	Y	225	226	0			8
							17	4	248	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
02	DLQ G-10		2573	-0-	2573	4978	138	1	2334	2	Y	88	88	0			3
							4	4	97	9							
03	DLQ G-10		2723	-0-	2723	7701	138	1	2485	2	Y	87	87	0			3
							4	4	96	9							
04	DLQ G-10		2408	-0-	2408	10109	111	1	2212	2	Y	73	73	0			3
							5	4	80	9							
05	3100	N	2738	-0-	-362	9747	144	1	2501	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							
06	3000	N	2720	-0-	-280	9467	154	1	2475	2	Y	79	79	0			3
							4	4	87	9							
07	3100	N	2710	-0-	-390	9077	170	1	2447	2	Y	80	80	0			3
							5	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4187	-0-	4187	8303	221	1	3756	2	Y	157	158	0			5
							37	4	173	9							
03	DLQ G-10		4142	-0-	4142	12445	209	1	3773	2	Y	140	141	0			4
							6	4	154	9							
04	DLQ G-10		4410	-0-	4410	16855	204	1	4047	2	Y	130	130	0			4
							16	4	143	9							
05	20645	X	3790	-0-	-16855	-0-	197	1	3442	2	Y	111	107	0			8
							29	4	122	9							
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	202	1	3256	2	Y	94	99	0			3
							5	4	103	9							
07	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	220	1	3171	2	Y	97	97	0			3
							7	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3485	-0-	3485	7437	185	1	3141	2	Y	139	141	0			3
							6	4	153	9							
03	DLQ G-10		2600	-0-	2600	10037	133	1	2357	2	Y	96	99	0			-0-
							4	4	106	9							
04	DLQ G-10		5534	-0-	5534	15571	252	1	5050	2	Y	200	193	0			7
							12	4	220	9							
05	19505	X	3934	-0-	-15571	-0-	202	1	3519	2	Y	187	186	0			8
							7	4	206	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	2	Y	173	175	0			6
							5	4	190	9							
07	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	238	1	3431	2	Y	185	184	0			7
							8	4	204	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
02	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8777	222	1	3761	2	Y	261	261	0			9
							7	4	287	9							
03	DLQ G-10		4507	-0-	4507	13284	222	1	4000	2	Y	254	255	0			8
							6	4	279	9							
04	DLQ G-10		4461	-0-	4461	17745	202	1	3986	2	Y	240	239	0			9
							9	4	264	9							
05	22219	X	4474	-0-	-17745	-0-	228	1	3970	2	Y	244	243	0			10
							8	4	268	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	230	1	3701	2	Y	227	229	0			8
							6	4	250	9							
07	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	261	1	3762	2	Y	241	240	0			9
							8	4	265	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
02	DLQ G-10		4570	-0-	4570	9859	233	1	3951	2	Y	344	344	0			11
							8	4	378	9							
03	DLQ G-10		4445	-0-	4445	14304	214	1	3843	2	Y	347	347	0			11
							6	4	382	9							
04	DLQ G-10		5224	-0-	5224	19528	230	1	4517	2	Y	424	419	0			16
							11	4	466	9							
05	24450	X	4922	-0-	-19528	-0-	244	1	4254	2	Y	377	380	0			13
							9	4	415	9							
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	239	1	3841	2	Y	283	286	0			10
							6	4	311	9							
07	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	271	1	3903	2	Y	293	292	0			11
							8	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11321	-0-	11321	22400	610	1	10333	2	Y	326	329	0			11
							19	4	359	9							
03	DLQ G-10		12631	-0-	12631	35031	640	1	11545	2	Y	389	385	0			15
							18	4	428	9							
04	DLQ G-10		11515	-0-	11515	46546	528	1	10496	2	Y	425	424	0			16
							23	4	468	9							
05	59159	X	12613	-0-	-46546	-0-	655	1	11416	2	Y	472	468	0			20
							23	4	519	9							
06	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	683	1	10974	2	Y	480	482	0			18
							18	4	528	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	786	1	11327	2	Y	501	501	0			18
							25	4	551	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7022	-0-	7022	15235	372	1	6311	2	Y	297	293	0			11
							12	4	327	9							
03	DLQ G-10		7287	-0-	7287	22522	365	1	6572	2	Y	309	310	0			10
							10	4	340	9							
04	DLQ G-10		6468	-0-	6468	28990	296	1	5860	2	Y	272	271	0			11
							13	4	299	9							
05	36093	X	7103	-0-	-28990	-0-	367	1	6392	2	Y	301	299	0			13
							13	4	331	9							
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	391	1	6293	2	Y	236	238	0			11
							10	4	260	9							
*07	7378	X	6904	-0-	-474	-0-	431	1	6205	2	Y	231	232	0			10
							14	4	254	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
02	DLQ G-10		5681	-0-	5681	11631	301	1	5108	2	Y	238	238	0			8
							10	4	262	9							
03	DLQ G-10		6004	-0-	6004	17635	302	1	5427	2	Y	243	243	0			8
							8	4	267	9							
04	DLQ G-10		5868	-0-	5868	23503	272	1	5386	2	Y	180	181	0			7
							12	4	198	9							
05	30078	X	6575	-0-	-23503	-0-	343	1	5982	2	Y	205	203	0			9
							24	4	226	9							
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	348	1	5547	2	Y	162	167	0			4
							61	4	178	9							
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	381	1	5484	2	Y	181	178	0			7
							21	4	199	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
02	DLQ G-10		10614	-0-	10614	21886	566	1	9589	2	Y	401	400	0			14
							18	4	441	9							
03	DLQ G-10		11093	-0-	11093	32979	560	1	10074	2	Y	403	404	0			13
							16	4	443	9							
04	DLQ G-10		9816	-0-	9816	42795	450	1	8938	2	Y	371	370	0			14
							20	4	408	9							
05	53585	X	10790	-0-	-42795	-0-	560	1	9753	2	Y	415	412	0			17
							20	4	457	9							
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	579	1	9320	2	Y	353	356	0			14
							15	4	388	9							
*07	10695	X	10660	-0-	-35	-0-	664	1	9562	2	Y	375	374	0			15
							21	4	413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8847	-0-		8847	17517	473	1	8010	2	Y	317	317	0			11
								15	4	349	9							
03	DLQ G-10		9395	-0-		9395	26912	475	1	8553	2	Y	322	323	0			10
								13	4	354	9							
04	DLQ G-10		8204	-0-		8204	35116	378	1	7503	2	Y	278	277	0			11
								17	4	306	9							
05	44099	X	8983	-0-		-35116	-0-	468	1	8159	2	Y	308	306	0			13
								17	4	339	9							
06	8671	X	8671	-0-		-0-	-0-	489	1	7863	2	Y	278	281	0			10
								13	4	306	9							
07	9331	X	8985	-0-		-346	-0-	562	1	8104	2	Y	274	274	0			10
								18	4	301	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8329	-0-		8329	17224	459	1	7781	2	Y	67	67	0			2
								15	4	74	9							
03	DLQ G-10		8862	-0-		8862	26086	455	1	8194	2	Y	182	177	0			7
								13	4	200	9							
04	DLQ G-10		8008	-0-		8008	34094	372	1	7402	2	Y	196	196	0			7
								18	4	216	9							
05	42837	X	8743	-0-		-34094	-0-	461	1	8026	2	Y	218	216	0			9
								16	4	240	9							
06	8375	X	8375	-0-		-0-	-0-	476	1	7658	2	Y	208	210	0			7
								12	4	229	9							
07	8897	X	8591	-0-		-306	-0-	542	1	7801	2	Y	210	209	0			8
								17	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1167	-0-		1167	2388	61	1	1034	2	Y	62	62	0			2
								4	4	68	9							
03	DLQ G-10		1482	-0-		1482	3870	75	1	1358	2	Y	43	44	0			1
								2	4	47	9							
04	DLQ G-10		1811	-0-		1811	5681	87	1	1667	2	Y	45	46	0			-0-
								7	4	50	9							
05	6144	X	463	-0-		-5681	-0-	24	1	422	2	Y	11	11	0			-0-
								5	4	12	9							
06	708	X	708	-0-		-0-	-0-	40	1	647	2	Y	18	17	0			1
								1	4	20	9							
07	1829	X	776	-0-		-1053	-0-	49	1	703	2	Y	18	18	0			1
								4	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		12832	-0-		12832	26118	688	1	11664	2	Y	416	413	0			15
								22	4	458	9							
03	DLQ G-10		13350	-0-		13350	39468	677	1	12196	2	Y	416	418	0			13
								19	4	458	9							
04	DLQ G-10		11855	-0-		11855	51323	546	1	10883	2	Y	364	363	0			14
								26	4	400	9							
05	63400	X	12077	-0-		-51323	-0-	652	1	11360	2	Y	38	50	0			2
								23	4	42	9							
06	12147	X	12147	-0-		-0-	-0-	708	1	11390	2	Y	27	28	0			1
								19	4	30	9							
07	13702	X	12634	-0-		-1068	-0-	817	1	11761	2	Y	27	27	0			1
								26	4	30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4160	-0-	4160	8593	223	1	3786	2	Y	131	130	0			5
							7	4	144	9							
03	DLQ G-10		4436	-0-	4436	13029	225	1	4047	2	Y	144	145	0			4
							6	4	158	9							
04	DLQ G-10		3940	-0-	3940	16969	182	1	3621	2	Y	117	117	0			4
							8	4	129	9							
05	21240	X	4271	-0-	-16969	-0-	224	1	3897	2	Y	129	128	0			5
							8	4	142	9							
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3738	2	Y	110	112	0			3
							6	4	121	9							
07	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	270	1	3902	2	Y	101	100	0			4
							8	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4424	-0-	4424	9223	238	1	4035	2	Y	130	128	0			6
							8	4	143	9							
03	DLQ G-10		4386	-0-	4386	13609	223	1	4003	2	Y	140	142	0			4
							6	4	154	9							
04	DLQ G-10		4003	-0-	4003	17612	186	1	3677	2	Y	120	119	0			5
							8	4	132	9							
05	21925	X	4313	-0-	-17612	-0-	226	1	3936	2	Y	130	130	0			5
							8	4	143	9							
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	218	1	3507	2	Y	120	121	0			4
							6	4	132	9							
07	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	256	1	3711	2	Y	117	118	0			3
							8	4	129	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
02	DLQ G-10		3475	-0-	3475	7109	187	1	3170	2	Y	102	103	0			3
							6	4	112	9							
03	DLQ G-10		3673	-0-	3673	10782	186	1	3347	2	Y	123	122	0			4
							5	4	135	9							
04	DLQ G-10		3333	-0-	3333	14115	153	1	3052	2	Y	110	111	0			3
							7	4	121	9							
05	17663	X	3548	-0-	-14115	-0-	184	1	3203	2	Y	140	136	0			7
							7	4	154	9							
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	188	1	3028	2	Y	127	131	0			3
							5	4	140	9							
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	2	Y	97	97	0			3
							7	4	107	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
02	DLQ G-10		5380	-0-	5380	11105	284	1	4810	2	Y	252	252	0			9
							9	4	277	9							
03	DLQ G-10		5643	-0-	5643	16748	282	1	5077	2	Y	251	252	0			8
							8	4	276	9							
04	DLQ G-10		5050	-0-	5050	21798	230	1	4582	2	Y	207	207	0			8
							10	4	228	9							
05	27233	X	5435	-0-	-21798	-0-	281	1	4888	2	Y	233	231	0			10
							10	4	256	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	289	1	4647	2	Y	189	192	0			7
							8	4	208	9							
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	348	1	5039	2	Y	220	218	0			9
							10	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5034	-0-		5034	10358	264	1	4476	2	Y	260	264	0			6
								8	4	286	9							
03	DLQ G-10		5207	-0-		5207	15565	260	1	4673	2	Y	243	241	0			8
								7	4	267	9							
04	DLQ G-10		4686	-0-		4686	20251	213	1	4236	2	Y	206	206	0			8
								10	4	227	9							
05	25234	X	4983	-0-		-20251	-0-	259	1	4514	2	Y	183	184	0			7
								9	4	201	9							
06	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	251	1	4036	2	Y	206	205	0			8
								7	4	227	9							
07	4929	X	4913	-0-		-16	-0-	302	1	4362	2	Y	218	219	0			7
								9	4	240	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3566	-0-		3566	7345	184	1	3127	2	Y	226	226	0			8
								6	4	249	9							
03	DLQ G-10		3663	-0-		3663	11008	180	1	3235	2	Y	221	222	0			7
								5	4	243	9							
04	DLQ G-10		3152	-0-		3152	14160	141	1	2795	2	Y	187	187	0			7
								10	4	206	9							
05	17676	X	3516	-0-		-14160	-0-	178	1	3092	2	Y	212	210	0			9
								13	4	233	9							
06	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	185	1	2984	2	Y	204	206	0			7
								5	4	224	9							
07	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	214	1	3086	2	Y	188	188	0			7
								7	4	207	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3891	-0-		3891	7871	194	1	3291	2	Y	364	364	0			13
								6	4	400	9							
03	DLQ G-10		3825	-0-		3825	11696	181	1	3255	2	Y	346	349	0			10
								8	4	381	9							
04	DLQ G-10		3241	-0-		3241	14937	139	1	2772	2	Y	290	287	0			13
								11	4	319	9							
05	18818	X	3881	-0-		-14937	-0-	188	1	3277	2	Y	350	349	0			14
								31	4	385	9							
06	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	189	1	3034	2	Y	318	321	0			11
								9	4	350	9							
07	4154	X	3555	-0-		-599	-0-	208	1	2998	2	Y	307	305	0			13
								11	4	338	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		912	-0-		912	1317	49	1	817	2	Y	38	36	0			2
								4	4	42	9							
03	DLQ G-10		1462	-0-		1462	2779	73	1	1320	2	Y	61	61	0			2
								2	4	67	9							
04	DLQ G-10		1343	-0-		1343	4122	59	1	1170	2	Y	102	100	0			4
								2	4	112	9							
05	3100	N	1430	-0-		-1670	2452	73	1	1275	2	Y	72	73	0			3
								3	4	79	9							
06	3000	N	1369	-0-		-1631	821	76	1	1218	2	Y	66	67	0			2
								2	4	73	9							
07	2221	N	1400	-0-		-821	-0-	85	1	1228	2	Y	76	75	0			3
								3	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7618	-0-	7618	15526	410	1	6942	2	Y	230	230	0			8
							13	4	253	9							
03	DLQ G-10		7974	-0-	7974	23500	406	1	7302	2	Y	232	233	0			7
							11	4	255	9							
04	DLQ G-10		6704	-0-	6704	30204	311	1	6168	2	Y	192	191	0			8
							14	4	211	9							
05	37468	X	7264	-0-	-30204	-0-	381	1	6637	2	Y	211	211	0			8
							14	4	232	9							
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	399	1	6418	2	Y	205	205	0			8
							11	4	226	9							
*07	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	494	1	7114	2	Y	33	33	0			8
							16	4	36	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5490	138	1	2334	2	Y	225	229	0			6
							4	4	248	9							
03	DLQ G-10		2518	-0-	2518	8008	122	1	2186	2	Y	188	189	0			5
							3	4	207	9							
04	DLQ G-10		2158	-0-	2158	10166	95	1	1884	2	Y	159	159	0			5
							4	4	175	9							
05	3100	N	2467	-0-	-633	9533	123	1	2138	2	Y	184	182	0			7
							4	4	202	9							
06	3000	N	2297	-0-	-703	8830	125	1	2017	2	Y	138	136	0			9
							3	4	152	9							
*07	3100	N	2470	-0-	-630	8200	148	1	2137	2	Y	164	165	0			8
							5	4	180	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
02	DLQ G-10		6350	-0-	6350	13058	342	1	5793	2	Y	185	185	0			6
							11	4	204	9							
03	DLQ G-10		6504	-0-	6504	19562	331	1	5964	2	Y	182	183	0			5
							9	4	200	9							
04	DLQ G-10		5879	-0-	5879	25441	272	1	5416	2	Y	162	162	0			5
							13	4	178	9							
05	25441	X	-0-	-0-	-25441	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	386	1	5567	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
02	DLQ G-10		6089	-0-	6089	12420	330	1	5590	2	Y	144	144	0			5
							11	4	158	9							
03	DLQ G-10		6267	-0-	6267	18687	321	1	5781	2	Y	142	143	0			4
							9	4	156	9							
04	DLQ G-10		5426	-0-	5426	24113	254	1	5044	2	Y	106	106	0			4
							11	4	117	9							
05	30160	X	6047	-0-	-24113	-0-	321	1	5584	2	Y	119	118	0			5
							11	4	131	9							
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	333	1	5364	2	Y	99	101	0			3
							9	4	109	9							
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	Y	98	98	0			3
							13	4	108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5123	-0-	-561	-0-	279	1	4733	2	Y	93	93	0			3
							9	4	102	9							
03	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	268	1	4817	2	Y	116	114	0			5
							8	4	128	9							
04	5730	X	4873	-0-	-857	-0-	226	1	4483	2	Y	140	140	0			5
							10	4	154	9							
05	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	267	1	4652	2	Y	148	147	0			6
							10	4	163	9							
06	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	273	1	4399	2	Y	211	208	0			9
							7	4	232	9							
07	5487	X	5268	-0-	-219	-0-	323	1	4651	2	Y	254	254	0			9
							15	4	279	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4753	-0-	4753	9777	261	1	4430	2	Y	49	49	0			2
							8	4	54	9							
03	DLQ G-10		4878	-0-	4878	14655	254	1	4564	2	Y	48	48	0			2
							7	4	53	9							
04	DLQ G-10		3875	-0-	3875	18530	184	1	3642	2	Y	38	38	0			2
							7	4	42	9							
05	23495	X	4965	-0-	-18530	-0-	266	1	4636	2	Y	49	49	0			2
							9	4	54	9							
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	261	1	4199	2	Y	96	94	0			4
							7	4	106	9							
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	293	1	4223	2	Y	118	118	0			4
							13	4	130	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
02	DLQ G-10		4643	-0-	4643	9774	251	1	4257	2	Y	115	115	0			4
							8	4	127	9							
03	DLQ G-10		4961	-0-	4961	14735	254	1	4570	2	Y	118	118	0			4
							7	4	130	9							
04	DLQ G-10		4267	-0-	4267	19002	199	1	3934	2	Y	101	101	0			4
							23	4	111	9							
05	23772	X	4770	-0-	-19002	-0-	252	1	4384	2	Y	114	113	0			5
							9	4	125	9							
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	262	1	4223	2	Y	220	224	0			1
							7	4	242	9							
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	309	1	4450	2	Y	197	197	0			1
							10	4	217	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
02	DLQ G-10		3010	-0-	3010	7431	159	1	2728	2	Y	107	112	0			-0-
							5	4	118	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7431					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6450	-0-	6450	13881	292	1	5889	2	Y	198	193	0			5
							51	4	218	9							
05	18889	X	5008	-0-	-13881	-0-	262	1	4571	2	Y	151	150	0			6
							9	4	166	9							
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	246	1	3965	2	Y	145	147	0			4
							6	4	160	9							
*07	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	275	1	3958	2	Y	143	143	0			4
							9	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4349	-0-		4349	8898	230	1	3896	2	Y	196	195	0			7
								7	4	216	9							
03	DLQ G-10		6108	-0-		6108	15006	305	1	5540	2	Y	231	231	0			7
								9	4	254	9							
04	DLQ G-10		4821	-0-		4821	19827	220	1	4402	2	Y	172	175	0			4
								10	4	189	9							
05	24267	X	4440	-0-		-19827	-0-	231	1	4017	2	Y	167	164	0			7
								8	4	184	9							
06	4269	X	4269	-0-		-0-	-0-	238	1	3827	2	Y	180	182	0			5
								6	4	198	9							
*07	5115	X	4263	-0-		-852	-0-	263	1	3790	2	Y	178	178	0			5
								14	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4064	-0-		4064	8240	215	1	3637	2	Y	186	185	0			7
								7	4	205	9							
03	DLQ G-10		4542	-0-		4542	12782	227	1	4092	2	Y	197	198	0			6
								6	4	217	9							
04	DLQ G-10		3721	-0-		3721	16503	170	1	3366	2	Y	163	162	0			7
								6	4	179	9							
05	20651	X	4148	-0-		-16503	-0-	212	1	3697	2	Y	210	208	0			9
								8	4	231	9							
06	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	219	1	3516	2	Y	156	157	0			8
								6	4	172	9							
*07	4154	X	4020	-0-		-134	-0-	247	1	3553	2	Y	193	192	0			9
								8	4	212	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4972	-0-		4972	10009	262	1	4437	2	Y	241	240	0			9
								8	4	265	9							
03	DLQ G-10		4952	-0-		4952	14961	248	1	4441	2	Y	233	235	0			7
								7	4	256	9							
04	DLQ G-10		4201	-0-		4201	19162	190	1	3785	2	Y	197	197	0			7
								9	4	217	9							
05	24069	X	4907	-0-		-19162	-0-	253	1	4401	2	Y	222	220	0			9
								9	4	244	9							
06	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	272	1	4382	2	Y	222	223	0			8
								7	4	244	9							
07	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	310	1	4460	2	Y	221	221	0			8
								10	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2351	-0-		2351	4811	119	1	2010	2	Y	198	198	0			7
								4	4	218	9							
03	DLQ G-10		2395	-0-		2395	7206	115	1	2076	2	Y	183	184	0			6
								3	4	201	9							
04	DLQ G-10		2062	-0-		2062	9268	90	1	1795	2	Y	157	157	0			6
								4	4	173	9							
05	3100	N	2282	-0-		-818	8450	116	1	2017	2	Y	132	133	0			5
								4	4	145	9							
06	3000	N	2189	-0-		-811	7639	119	1	1907	2	Y	145	144	0			6
								3	4	160	9							
07	3100	N	2307	-0-		-793	6846	137	1	1979	2	Y	170	170	0			6
								4	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

02	3219	X	2723	-0-	-496	-0-	135	1	2292	2	Y	265	263	0			10
							4	4	292	9							
03	3441	X	2423	-0-	-1018	-0-	115	1	2048	2	Y	234	237	0			7
							3	4	257	9							
04	3330	X	2271	-0-	-1059	-0-	97	1	1933	2	Y	215	214	0			8
							4	4	237	9							
05	2945	X	2523	-0-	-422	-0-	122	1	2123	2	Y	249	247	0			10
							4	4	274	9							
06	2730	X	2317	-0-	-413	-0-	122	1	1961	2	Y	210	213	0			7
							3	4	231	9							
07	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	146	1	2106	2	Y	248	247	0			8
							5	4	273	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

02	DLQ G-10		1419	-0-	1419	3565	71	1	1218	2	Y	116	118	0			3
							2	4	128	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3565					Y	-0-					3
*04	DLQ G-10		2938	-0-	2938	6503	125	1	2521	2	Y	261	251	0			13
							5	4	287	9							
05	9150	X	2647	-0-	-6503	-0-	129	1	2250	2	Y	239	241	0			8
							5	4	263	9							
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1490	2	Y	150	154	0			4
							2	4	165	9							
07	2325	X	1323	-0-	-1002	-0-	78	1	1123	2	Y	109	109	0			4
							2	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	2505	85	1	1456	2	Y	144	142	0			4
							3	4	158	9							
03	DLQ G-10		1411	-0-	1411	3916	67	1	1211	2	Y	114	115	0			3
							8	4	125	9							
04	DLQ G-10		898	-0-	898	4814	39	1	774	2	Y	71	68	0			6
							7	4	78	9							
05	3100	N	1373	-0-	-1727	3087	68	1	1181	2	Y	111	113	0			4
							2	4	122	9							
06	3000	N	1267	-0-	-1733	1354	67	1	1079	2	Y	103	103	0			4
							8	4	113	9							
07	2624	N	1270	-0-	-1354	-0-	75	1	1080	2	Y	99	99	0			4
							6	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4104	-0-	4104	7042	197	1	3341	2	Y	509	507	0			16
							6	4	560	9							
03	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11031	183	1	3288	2	Y	466	468	0			14
							5	4	513	9							
04	DLQ G-10		3275	-0-	3275	14306	138	1	2727	2	Y	367	367	0			14
							6	4	404	9							
05	18724	X	4418	-0-	-14306	-0-	211	1	3673	2	Y	479	474	0			19
							7	4	527	9							
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	218	1	3513	2	Y	441	444	0			16
							6	4	485	9							
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	255	1	3674	2	Y	454	454	0			16
							8	4	499	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3600	91	1	1540	2	Y	166	165	0			6
							3	4	183	9							
03	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5493	92	1	1649	2	Y	135	137	0			4
							3	4	149	9							
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	7112	71	1	1421	2	Y	113	113	0			4
							3	4	124	9							
05	3100	N	1788	-0-	-1312	5800	89	1	1556	2	Y	127	126	0			5
							3	4	140	9							
06	3000	N	1376	-0-	-1624	4176	74	1	1187	2	Y	103	104	0			4
							2	4	113	9							
07	3100	N	1202	-0-	-1898	2278	71	1	1028	2	Y	87	88	0			3
							7	4	96	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
02	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6851	173	1	2930	2	Y	234	232	0			9
							6	4	257	9							
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	10413	172	1	3101	2	Y	258	259	0			8
							5	4	284	9							
04	DLQ G-10		3168	-0-	3168	13581	139	1	2745	2	Y	234	233	0			9
							27	4	257	9							
05	17120	X	3539	-0-	-13581	-0-	176	1	3065	2	Y	265	263	0			11
							6	4	292	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	183	1	2937	2	Y	254	256	0			9
							5	4	279	9							
07	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	205	1	2953	2	Y	251	251	0			9
							6	4	276	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
02	DLQ G-10		4372	-0-	4372	8488	216	1	3648	2	Y	451	454	0			17
							12	4	496	9							
03	DLQ G-10		4850	-0-	4850	13338	226	1	4042	2	Y	523	524	0			16
							7	4	575	9							
04	DLQ G-10		4143	-0-	4143	17481	174	1	3465	2	Y	451	450	0			17
							8	4	496	9							
05	22251	X	4770	-0-	-17481	-0-	227	1	3954	2	Y	528	525	0			20
							8	4	581	9							
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	233	1	3743	2	Y	500	504	0			16
							6	4	550	9							
*07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	295	1	4253	2	Y	575	576	0			15
							9	4	633	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	8419	-0-	8419	17421	426	1	7217	2	Y	693	690	0			25
							14	4	762	9							
03	DLQ	G-10	8761	-0-	8761	26182	419	1	7540	2	Y	718	721	0			22
							12	4	790	9							
04	DLQ	G-10	7826	-0-	7826	34008	340	1	6772	2	Y	635	634	0			23
							15	4	699	9							
05	42242	X	8234	-0-	-34008	-0-	406	1	7077	2	Y	670	666	0			27
							14	4	737	9							
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	422	1	6780	2	Y	616	622	0			21
							11	4	678	9							
*07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	491	1	7074	2	Y	622	622	0			21
							16	4	684	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4402	-0-	4402	6815	214	1	3625	2	Y	505	505	0			19
							7	4	556	9							
03	DLQ	G-10	4484	-0-	4484	11299	205	1	3686	2	Y	534	536	0			17
							6	4	587	9							
04	DLQ	G-10	3970	-0-	3970	15269	167	1	3333	2	Y	420	422	0			15
							8	4	462	9							
05	18968	X	3699	-0-	-15269	-0-	179	1	3110	2	Y	367	368	0			14
							6	4	404	9							
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	333	334	0			13
							5	4	366	9							
07	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	243	1	3506	2	Y	400	399	0			14
							8	4	440	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
02	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1720	59	1	999	2	Y	91	89	0			2
							2	4	100	9							
03	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2927	56	1	1014	2	Y	123	115	0			10
							2	4	135	9							
04	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	4163	46	1	923	2	Y	241	241	0			10
							2	4	265	9							
05	5570	X	1407	-0-	-4163	-0-	58	1	1007	2	Y	309	305	0			14
							2	4	340	9							
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	340	341	0			13
							2	4	374	9							
*07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1103	2	Y	311	311	0			13
							2	4	342	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
02	DLQ	G-10	6932	-0-	6932	14331	377	1	6392	2	Y	137	136	0			5
							12	4	151	9							
03	DLQ	G-10	7173	-0-	7173	21504	369	1	6639	2	Y	141	141	0			5
							10	4	155	9							
04	DLQ	G-10	6252	-0-	6252	27756	292	1	5816	2	Y	120	120	0			5
							12	4	132	9							
05	34768	X	7012	-0-	-27756	-0-	372	1	6475	2	Y	138	137	0			6
							13	4	152	9							
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	377	1	6051	2	Y	129	130	0			5
							10	4	142	9							
07	7316	X	7011	-0-	-305	-0-	444	1	6399	2	Y	134	134	0			5
							21	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8937	234	1	3964	2	Y	145	144	0			5
							20	4	160	9							
03	DLQ G-10		4610	-0-	4610	13547	234	1	4206	2	Y	149	149	0			5
							6	4	164	9							
04	DLQ G-10		3621	-0-	3621	17168	166	1	3321	2	Y	115	119	0			1
							7	4	127	9							
05	21269	X	4101	-0-	-17168	-0-	212	1	3691	2	Y	132	127	0			6
							53	4	145	9							
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	238	1	3830	2	Y	135	136	0			5
							6	4	149	9							
07	4681	X	4633	-0-	-48	-0-	290	1	4173	2	Y	146	145	0			6
							9	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9954	-0-	9954	20222	548	1	9289	2	Y	91	91	0			3
							17	4	100	9							
03	DLQ G-10		10494	-0-	10494	30716	546	1	9831	2	Y	93	93	0			3
							15	4	102	9							
04	DLQ G-10		9373	-0-	9373	40089	443	1	8822	2	Y	82	82	0			3
							18	4	90	9							
05	50392	X	10303	-0-	-40089	-0-	553	1	9630	2	Y	91	90	0			4
							20	4	100	9							
06	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	563	1	9061	2	Y	86	87	0			3
							15	4	95	9							
07	10602	X	9866	-0-	-736	-0-	622	1	8971	2	Y	230	221	0			12
							20	4	253	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
02	DLQ G-10		10757	-0-	10757	21934	584	1	9900	2	Y	231	231	0			8
							19	4	254	9							
03	DLQ G-10		11543	-0-	11543	33477	594	1	10691	2	Y	219	220	0			7
							17	4	241	9							
04	DLQ G-10		9669	-0-	9669	43146	452	1	9003	2	Y	177	177	0			7
							19	4	195	9							
05	53660	X	10514	-0-	-43146	-0-	558	1	9720	2	Y	196	195	0			8
							20	4	216	9							
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	575	1	9257	2	Y	187	188	0			7
							15	4	206	9							
07	11439	X	10273	-0-	-1166	-0-	652	1	9395	2	Y	186	186	0			7
							21	4	205	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
02	DLQ G-10		8953	-0-	8953	18148	482	1	8179	2	Y	252	249	0			10
							15	4	277	9							
03	DLQ G-10		9643	-0-	9643	27791	491	1	8841	2	Y	271	272	0			9
							13	4	298	9							
04	DLQ G-10		8062	-0-	8062	35853	375	1	7422	2	Y	224	223	0			10
							19	4	246	9							
05	45091	X	9238	-0-	-35853	-0-	485	1	8451	2	Y	259	258	0			11
							17	4	285	9							
06	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	492	1	7912	2	Y	244	246	0			9
							13	4	268	9							
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	623	1	8980	2	Y	272	270	0			11
							20	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8714	-0-	8714	17693	475	1	8050	2	Y	158	158	0			5
							15	4	174	9							
03	DLQ G-10		8965	-0-	8965	26658	462	1	8318	2	Y	157	157	0			5
							12	4	173	9							
04	DLQ G-10		7549	-0-	7549	34207	354	1	7039	2	Y	129	129	0			5
							14	4	142	9							
05	42789	X	8582	-0-	-34207	-0-	456	1	7945	2	Y	150	149	0			6
							16	4	165	9							
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	469	1	7536	2	Y	143	144	0			5
							12	4	157	9							
07	8990	X	8549	-0-	-441	-0-	543	1	7828	2	Y	146	146	0			5
							17	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1456	-0-	1456	3252	73	1	1247	2	Y	122	123	0			4
							2	4	134	9							
03	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4665	66	1	1192	2	Y	139	137	0			6
							2	4	153	9							
04	DLQ G-10		1552	-0-	1552	6217	63	1	1290	2	Y	178	178	0			6
							3	4	196	9							
05	7587	X	1370	-0-	-6217	-0-	66	1	1151	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	138	139	0			5
							2	4	152	9							
07	1612	X	1156	-0-	-456	-0-	65	1	936	2	Y	139	140	0			4
							2	4	153	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
02	DLQ G-10		3249	-0-	3249	6972	157	1	2660	2	Y	388	389	0			13
							5	4	427	9							
03	DLQ G-10		3302	-0-	3302	10274	145	1	2594	2	Y	508	506	0			15
							4	4	559	9							
04	DLQ G-10		3033	-0-	3033	13307	121	1	2437	2	Y	427	427	0			15
							5	4	470	9							
05	16288	X	2981	-0-	-13307	-0-	136	1	2368	2	Y	429	426	0			18
							5	4	472	9							
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2319	2	Y	570	569	0			19
							4	4	627	9							
07	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	172	1	2487	2	Y	616	614	0			21
							5	4	678	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
02	DLQ G-10		4974	-0-	4974	9189	240	1	4067	2	Y	599	589	0			23
							8	4	659	9							
03	DLQ G-10		5269	-0-	5269	14458	239	1	4306	2	Y	652	654	0			21
							7	4	717	9							
04	DLQ G-10		4526	-0-	4526	18984	190	1	3776	2	Y	485	480	0			26
							26	4	534	9							
05	24043	X	5059	-0-	-18984	-0-	244	1	4257	2	Y	499	505	0			20
							9	4	549	9							
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	240	1	3865	2	Y	523	524	0			19
							6	4	575	9							
*07	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	249	1	3584	2	Y	463	465	0			17
							8	4	509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4188	93	1	1584	2	Y	287	280	0			14
							3	4	316	9							
03	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6177	87	1	1548	2	Y	320	325	0			9
							2	4	352	9							
04	DLQ G-10		1894	-0-	1894	8071	73	1	1444	2	Y	337	331	0			15
							6	4	371	9							
05	10697	X	2626	-0-	-8071	-0-	113	1	1975	2	Y	479	471	0			23
							11	4	527	9							
06	3000	N	3044	-0-	44	44	145	1	2336	2	Y	508	513	0			18
							4	4	559	9							
07	3023	N	2979	-0-	-44	-0-	162	1	2330	2	Y	438	441	0			15
							5	4	482	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

02	DLQ G-10		219	-0-	219	219	11	1	186	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
03	DLQ G-10		526	-0-	526	745	24	1	429	2	Y	65	66	0			1
							1	4	72	9							
04	DLQ G-10		856	-0-	856	1601	34	1	706	2	Y	104	102	0			3
							2	4	114	9							
05	2458	N	857	-0-	-1601	-0-	37	1	648	2	Y	155	152	0			6
							1	4	171	9							
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	224	222	0			8
							1	4	246	9							
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	730	2	Y	264	263	0			9
							2	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4985	125	1	2110	2	Y	196	193	0			8
							4	4	216	9							
03	DLQ G-10		1966	-0-	1966	6951	94	1	1686	2	Y	166	169	0			5
							3	4	183	9							
04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	8981	87	1	1759	2	Y	164	163	0			6
							4	4	180	9							
05	11582	X	2601	-0-	-8981	-0-	125	1	2175	2	Y	270	264	0			12
							4	4	297	9							
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	2	Y	211	216	0			7
							3	4	232	9							
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	Y	270	266	0			11
							5	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3952	-0-	3952	8121	206	1	3484	2	Y	232	231	0			8
							7	4	255	9							
03	DLQ G-10		4034	-0-	4034	12155	199	1	3579	2	Y	227	228	0			7
							6	4	250	9							
04	DLQ G-10		4704	-0-	4704	16859	214	1	4171	2	Y	265	257	0			15
							27	4	292	9							
05	22041	X	5182	-0-	-16859	-0-	268	1	4647	2	Y	233	241	0			7
							11	4	256	9							
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	231	1	3710	2	Y	157	158	0			6
							6	4	173	9							
07	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	265	1	3811	2	Y	165	166	0			5
							9	4	182	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4454	-0-	4454	8822	226	1	3819	2	Y	365	361	0			14
							7	4	402	9							
03	DLQ G-10		6171	-0-	6171	14993	309	1	5419	2	Y	392	397	0			9
							12	4	431	9							
04	DLQ G-10		4056	-0-	4056	19049	181	1	3587	2	Y	248	248	0			9
							15	4	273	9							
05	23870	X	4821	-0-	-19049	-0-	241	1	4209	2	Y	316	310	0			15
							23	4	348	9							
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	244	1	3928	2	Y	317	320	0			12
							6	4	349	9							
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	286	1	4121	2	Y	285	287	0			10
							9	4	314	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
02	DLQ G-10		12307	-0-	12307	26076	662	1	11216	2	Y	371	369	0			13
							21	4	408	9							
03	DLQ G-10		13067	-0-	13067	39143	662	1	11935	2	Y	410	409	0			14
							19	4	451	9							
04	DLQ G-10		12044	-0-	12044	51187	555	1	11035	2	Y	382	382	0			14
							34	4	420	9							
05	64223	X	13036	-0-	-51187	-0-	680	1	11849	2	Y	420	417	0			17
							45	4	462	9							
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	647	1	10411	2	Y	323	328	0			12
							17	4	355	9							
*07	13144	X	11532	-0-	-1612	-0-	724	1	10436	2	Y	317	316	0			13
							23	4	349	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2155					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2155					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	2172	17	4			Y	-0-					-0-
05	2192	X	20	-0-	-2172	-0-	20	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		697	-0-	697	697	45	1	628	2	Y	19	17	0			2
							3	4	21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	13993	363	1	6163	2	Y	332	328	0			15
							12	4	365	9							
03	DLQ G-10		7195	-0-	7195	21188	355	1	6393	2	Y	397	399	0			13
							10	4	437	9							
04	DLQ G-10		6217	-0-	6217	27405	281	1	5565	2	Y	313	314	0			12
							27	4	344	9							
05	34040	X	6635	-0-	-27405	-0-	345	1	6011	2	Y	243	246	0			9
							12	4	267	9							
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	354	1	5696	2	Y	209	211	0			7
							9	4	230	9							
07	7378	X	6511	-0-	-867	-0-	407	1	5858	2	Y	212	211	0			8
							13	4	233	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6863	-0-	6863	14542	360	1	6114	2	Y	344	343	0			12
							11	4	378	9							
03	DLQ G-10		7148	-0-	7148	21690	357	1	6408	2	Y	339	341	0			10
							10	4	373	9							
04	DLQ G-10		6450	-0-	6450	28140	292	1	5812	2	Y	303	301	0			12
							13	4	333	9							
05	35054	X	6914	-0-	-28140	-0-	355	1	6185	2	Y	328	326	0			14
							13	4	361	9							
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	366	1	5880	2	Y	312	315	0			11
							10	4	343	9							
07	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	414	1	5977	2	Y	314	314	0			11
							13	4	345	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
02	DLQ G-10		7569	-0-	7569	15533	400	1	6767	2	Y	354	354	0			12
							13	4	389	9							
03	DLQ G-10		8064	-0-	8064	23597	403	1	7252	2	Y	362	363	0			11
							11	4	398	9							
04	DLQ G-10		7022	-0-	7022	30619	319	1	6341	2	Y	316	314	0			13
							14	4	348	9							
05	38599	X	7980	-0-	-30619	-0-	411	1	7156	2	Y	362	360	0			15
							15	4	398	9							
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	409	1	6579	2	Y	389	396	0			8
							11	4	428	9							
*07	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	456	1	6578	2	Y	330	329	0			9
							15	4	363	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
02	DLQ G-10		4709	-0-	4709	9540	248	1	4203	2	Y	227	227	0			8
							8	4	250	9							
03	DLQ G-10		4879	-0-	4879	14419	243	1	4380	2	Y	226	227	0			7
							7	4	249	9							
04	DLQ G-10		4444	-0-	4444	18863	202	1	4009	2	Y	204	203	0			8
							9	4	224	9							
05	23760	X	4897	-0-	-18863	-0-	253	1	4398	2	Y	215	215	0			8
							9	4	237	9							
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	178	180	0			6
							6	4	196	9							
07	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	271	1	3899	2	Y	173	173	0			6
							9	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7851	-0-	7851	15981	419	1	7093	2	Y	296	294	0			12
							13	4	326	9							
03	DLQ G-10		11396	-0-	11396	27377	572	1	10353	2	Y	414	411	0			15
							16	4	455	9							
04	DLQ G-10		7703	-0-	7703	35080	353	1	7030	2	Y	276	282	0			9
							16	4	304	9							
05	42464	X	7384	-0-	-35080	-0-	384	1	6682	2	Y	276	274	0			11
							14	4	304	9							
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	2	Y	259	261	0			9
							10	4	285	9							
07	7936	X	6905	-0-	-1031	-0-	429	1	6176	2	Y	260	259	0			10
							14	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7559	-0-	7559	17162	403	1	6919	2	Y	204	213	0			-0-
							13	4	224	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17162					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12543	-0-	12543	29705	576	1	11588	2	Y	319	309	0			10
							28	4	351	9							
05	39821	X	10116	-0-	-29705	-0-	528	1	9196	2	Y	339	333	0			16
							19	4	373	9							
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	497	1	7994	2	Y	390	390	0			16
							13	4	429	9							
07	9424	X	8663	-0-	-761	-0-	526	1	7584	2	Y	457	459	0			14
							50	4	503	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
02	DLQ G-10		4031	-0-	4031	8317	210	1	3563	2	Y	228	228	0			8
							7	4	251	9							
03	DLQ G-10		4170	-0-	4170	12487	206	1	3708	2	Y	227	228	0			7
							6	4	250	9							
04	DLQ G-10		3670	-0-	3670	16157	165	1	3280	2	Y	198	197	0			8
							7	4	218	9							
05	19919	X	3762	-0-	-16157	-0-	191	1	3324	2	Y	218	217	0			9
							7	4	240	9							
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	195	1	3143	2	Y	262	261	0			10
							5	4	288	9							
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	236	1	3396	2	Y	293	292	0			11
							7	4	322	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
02	DLQ G-10		2557	-0-	2557	4012	139	1	2279	2	Y	123	107	0			16
							4	4	135	9							
03	DLQ G-10		9119	-0-	9119	13131	458	1	8174	2	Y	431	435	0			12
							13	4	474	9							
04	DLQ G-10		7119	-0-	7119	20250	322	1	6415	2	Y	334	334	0			12
							15	4	367	9							
05	27956	X	7706	-0-	-20250	-0-	395	1	6877	2	Y	368	365	0			15
							29	4	405	9							
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	383	1	6143	2	Y	326	329	0			12
							46	4	359	9							
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	470	1	6779	2	Y	356	356	0			12
							21	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4393	-0-	4393	9315	232	1	3940	2	Y	194	196	0			5
							8	4	213	9							
03	DLQ G-10		3351	-0-	3351	12666	168	1	3022	2	Y	142	143	0			4
							5	4	156	9							
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	15471	128	1	2542	2	Y	117	116	0			5
							6	4	129	9							
05	18595	X	3124	-0-	-15471	-0-	161	1	2811	2	Y	133	132	0			6
							6	4	146	9							
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	163	1	2631	2	Y	123	125	0			4
							4	4	135	9							
07	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	162	1	2347	2	Y	110	112	0			2
							5	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2841	72	1	1217	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
03	DLQ G-10		2087	-0-	2087	4928	104	1	1873	2	Y	97	98	0			3
							3	4	107	9							
04	DLQ G-10		1873	-0-	1873	6801	85	1	1700	2	Y	76	77	0			2
							4	4	84	9							
05	3100	N	1763	-0-	-1337	5464	91	1	1588	2	Y	74	73	0			3
							3	4	81	9							
06	3000	N	1507	-0-	-1493	3971	83	1	1338	2	Y	70	71	0			2
							9	4	77	9							
07	3100	N	1551	-0-	-1549	2422	94	1	1360	2	Y	70	69	0			3
							20	4	77	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
02	DLQ G-10		11244	-0-	11244	23176	602	1	10199	2	Y	385	380	0			14
							19	4	424	9							
03	DLQ G-10		12065	-0-	12065	35241	608	1	10970	2	Y	427	427	0			14
							17	4	470	9							
04	DLQ G-10		10071	-0-	10071	45312	464	1	9223	2	Y	330	332	0			12
							21	4	363	9							
05	56232	X	10920	-0-	-45312	-0-	570	1	9930	2	Y	364	361	0			15
							20	4	400	9							
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	590	1	9499	2	Y	349	351	0			13
							15	4	384	9							
*07	11811	X	10799	-0-	-1012	-0-	674	1	9716	2	Y	352	351	0			14
							22	4	387	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
02	DLQ G-10		5097	-0-	5097	10429	265	1	4494	2	Y	300	300	0			10
							8	4	330	9							
03	DLQ G-10		5322	-0-	5322	15751	264	1	4751	2	Y	273	274	0			9
							7	4	300	9							
04	DLQ G-10		4885	-0-	4885	20636	220	1	4372	2	Y	258	257	0			10
							9	4	284	9							
05	25846	X	5210	-0-	-20636	-0-	266	1	4628	2	Y	274	273	0			11
							15	4	301	9							
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	279	1	4491	2	Y	205	209	0			7
							7	4	226	9							
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	328	1	4732	2	Y	202	202	0			7
							15	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6535	-0-	6535	14005	345	1	5852	2	Y	297	294	0			12
							11	4	327	9							
03	DLQ G-10		7160	-0-	7160	21165	358	1	6451	2	Y	310	312	0			10
							10	4	341	9							
04	DLQ G-10		6296	-0-	6296	27461	288	1	5706	2	Y	264	264	0			10
							12	4	290	9							
05	34330	X	6869	-0-	-27461	-0-	356	1	6196	2	Y	276	276	0			10
							13	4	304	9							
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	376	1	6053	2	Y	233	235	0			8
							10	4	256	9							
07	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	373	1	5379	2	Y	233	232	0			9
							12	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8343	-0-	8343	17290	434	1	7351	2	Y	487	489	0			15
							22	4	536	9							
03	DLQ G-10		8768	-0-	8768	26058	438	1	7877	2	Y	401	403	0			13
							12	4	441	9							
04	DLQ G-10		7797	-0-	7797	33855	353	1	7019	2	Y	372	371	0			14
							16	4	409	9							
05	42288	X	8433	-0-	-33855	-0-	434	1	7552	2	Y	393	391	0			16
							15	4	432	9							
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	447	1	7198	2	Y	360	363	0			13
							12	4	396	9							
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	515	1	7417	2	Y	363	363	0			13
							17	4	399	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
02	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10844	283	1	4793	2	Y	326	321	0			13
							9	4	359	9							
03	DLQ G-10		5723	-0-	5723	16567	285	1	5130	2	Y	273	278	0			8
							8	4	300	9							
04	DLQ G-10		5270	-0-	5270	21837	240	1	4765	2	Y	232	231	0			9
							10	4	255	9							
05	27788	X	5951	-0-	-21837	-0-	307	1	5341	2	Y	265	263	0			11
							11	4	292	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	308	1	4948	2	Y	257	259	0			9
							8	4	283	9							
*07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5353	2	Y	218	218	0			9
							12	4	240	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
02	DLQ G-10		7178	-0-	7178	15213	380	1	6439	2	Y	315	316	0			11
							12	4	347	9							
03	DLQ G-10		7357	-0-	7357	22570	369	1	6644	2	Y	304	305	0			10
							10	4	334	9							
04	DLQ G-10		6575	-0-	6575	29145	301	1	5964	2	Y	270	270	0			10
							13	4	297	9							
05	36328	X	7183	-0-	-29145	-0-	371	1	6471	2	Y	298	296	0			12
							13	4	328	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	416	1	6689	2	Y	261	263	0			10
							11	4	287	9							
*07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	486	1	7004	2	Y	270	269	0			11
							16	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6329	-0-		6329	12972	337	1	5718	2	Y	239	239	0			8
								11	4	263	9							
03		DLQ G-10	6760	-0-		6760	19732	341	1	6138	2	Y	246	246	0			8
								10	4	271	9							
04		DLQ G-10	5906	-0-		5906	25638	270	1	5391	2	Y	212	212	0			8
								12	4	233	9							
05	31864	X	6226	-0-		-25638	-0-	324	1	5645	2	Y	223	222	0			9
								12	4	245	9							
06	5991	X	5991	-0-		-0-	-0-	336	1	5411	2	Y	214	215	0			8
								9	4	235	9							
07	6355	X	6105	-0-		-250	-0-	380	1	5475	2	Y	216	216	0			8
								12	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	7022	-0-		7022	16267	374	1	6429	2	Y	189	197	0			-0-
								11	4	208	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	16267					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	10607	-0-		10607	26874	499	1	9767	2	Y	272	263	0			9
								42	4	299	9							
05	36655	X	9781	-0-		-26874	-0-	515	1	8938	2	Y	263	261	0			11
								39	4	289	9							
06	8707	X	8707	-0-		-0-	-0-	493	1	7933	2	Y	244	246	0			9
								13	4	268	9							
07	9362	X	8740	-0-		-622	-0-	549	1	7910	2	Y	239	239	0			9
								18	4	263	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	7436	-0-		7436	15900	387	1	6557	2	Y	436	436	0			15
								12	4	480	9							
03		DLQ G-10	7524	-0-		7524	23424	369	1	6654	2	Y	445	446	0			14
								11	4	490	9							
04		DLQ G-10	7220	-0-		7220	30644	324	1	6417	2	Y	423	422	0			15
								14	4	465	9							
05	38700	X	8056	-0-		-30644	-0-	409	1	7122	2	Y	464	459	0			20
								15	4	510	9							
06	8118	X	8118	-0-		-0-	-0-	446	1	7183	2	Y	434	438	0			16
								12	4	477	9							
*07	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-	505	1	7276	2	Y	433	432	0			17
								16	4	476	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6248	-0-		6248	13054	327	1	5543	2	Y	334	335	0			11
								11	4	367	9							
03		DLQ G-10	6327	-0-		6327	19381	314	1	5637	2	Y	326	327	0			10
								17	4	359	9							
04		DLQ G-10	5178	-0-		5178	24559	234	1	4645	2	Y	263	263	0			10
								10	4	289	9							
05	30453	X	5894	-0-		-24559	-0-	302	1	5254	2	Y	297	295	0			12
								11	4	327	9							
06	5942	X	5942	-0-		-0-	-0-	330	1	5311	2	Y	265	268	0			9
								9	4	292	9							
07	6634	X	6183	-0-		-451	-0-	383	1	5509	2	Y	254	254	0			9
								12	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	7169	177	1	3003	2	Y	177	178	0			6
							6	4	195	9							
03	DLQ G-10		3676	-0-	3676	10845	182	1	3278	2	Y	192	192	0			6
							5	4	211	9							
04	DLQ G-10		3189	-0-	3189	14034	144	1	2857	2	Y	165	165	0			6
							6	4	182	9							
05	17532	X	3498	-0-	-14034	-0-	179	1	3120	2	Y	175	174	0			7
							6	4	193	9							
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	3044	2	Y	169	170	0			6
							5	4	186	9							
07	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	207	1	2987	2	Y	180	179	0			7
							7	4	198	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3943	-0-	3943	9660	209	1	3553	2	Y	158	160	0			4
							7	4	174	9							
03	DLQ G-10		2237	-0-	2237	11897	114	1	2028	2	Y	84	86	0			2
							3	4	92	9							
04	DLQ G-10		1735	-0-	1735	13632	79	1	1582	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							
05	15409	X	1777	-0-	-13632	-0-	93	1	1615	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	93	1	1496	2	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
07	2511	X	1807	-0-	-704	-0-	110	1	1582	2	Y	101	99	0			4
							4	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6240	-0-	6240	12599	326	1	5520	2	Y	349	346	0			13
							10	4	384	9							
03	DLQ G-10		6610	-0-	6610	19209	326	1	5867	2	Y	371	372	0			12
							9	4	408	9							
04	DLQ G-10		5749	-0-	5749	24958	259	1	5152	2	Y	296	301	0			7
							12	4	326	9							
05	30829	X	5871	-0-	-24958	-0-	307	1	5338	2	Y	195	194	0			8
							11	4	215	9							
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	321	1	5166	2	Y	190	191	0			7
							8	4	209	9							
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	366	1	5277	2	Y	191	191	0			7
							11	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6947	-0-	6947	13966	365	1	6184	2	Y	351	344	0			18
							12	4	386	9							
03	DLQ G-10		7286	-0-	7286	21252	362	1	6517	2	Y	361	362	0			17
							10	4	397	9							
*04	DLQ G-10		6349	-0-	6349	27601	289	1	5748	2	Y	272	278	0			11
							13	4	299	9							
05	34313	X	6712	-0-	-27601	-0-	355	1	6183	2	Y	146	145	0			6
							13	4	161	9							
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	360	1	5794	2	Y	268	262	0			12
							9	4	295	9							
07	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	412	1	5943	2	Y	326	326	0			12
							13	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2583	-0-	2583	5684	134	1	2273	2	Y	156	154	0			6
							4	4	172	9							
03	DLQ G-10		3220	-0-	3220	8904	158	1	2860	2	Y	179	179	0			6
							5	4	197	9							
04	DLQ G-10		3062	-0-	3062	11966	138	1	2734	2	Y	167	166	0			7
							6	4	184	9							
05	15605	X	3639	-0-	-11966	-0-	186	1	3244	2	Y	184	186	0			5
							7	4	202	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	147	1	2372	2	Y	104	105	0			4
							12	4	114	9							
07	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	162	1	2334	2	Y	104	103	0			5
							11	4	114	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	10479	260	1	4405	2	Y	267	270	0			9
							8	4	294	9							
03	DLQ G-10		4791	-0-	4791	15270	239	1	4281	2	Y	240	242	0			7
							7	4	264	9							
04	DLQ G-10		4587	-0-	4587	19857	208	1	4113	2	Y	233	233	0			7
							10	4	256	9							
05	23927	X	4070	-0-	-19857	-0-	208	1	3624	2	Y	210	209	0			8
							7	4	231	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	261	1	4201	2	Y	239	240	0			7
							7	4	263	9							
*07	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	294	1	4237	2	Y	237	237	0			7
							9	4	261	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
02	DLQ G-10		4711	-0-	4711	9650	248	1	4200	2	Y	232	232	0			8
							8	4	255	9							
03	DLQ G-10		4862	-0-	4862	14512	242	1	4349	2	Y	240	240	0			8
							7	4	264	9							
04	DLQ G-10		5010	-0-	5010	19522	227	1	4505	2	Y	244	243	0			9
							10	4	268	9							
05	24423	X	4901	-0-	-19522	-0-	251	1	4374	2	Y	243	242	0			10
							9	4	267	9							
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4033	2	Y	221	223	0			8
							7	4	243	9							
07	5177	X	4755	-0-	-422	-0-	298	1	4289	2	Y	144	148	0			4
							10	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3534	-0-	3534	7075	171	1	2901	2	Y	415	411	0			15
							5	4	457	9							
03	DLQ G-10		3790	-0-	3790	10865	174	1	3136	2	Y	432	433	0			14
							5	4	475	9							
04	DLQ G-10		3387	-0-	3387	14252	142	1	2819	2	Y	382	381	0			15
							6	4	420	9							
05	17881	X	3629	-0-	-14252	-0-	173	1	3013	2	Y	397	396	0			16
							6	4	437	9							
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	180	1	2890	2	Y	445	445	0			16
							5	4	490	9							
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	208	1	2991	2	Y	456	456	0			16
							7	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2534	-0-	2534	5865	131	1	2255	2	Y	131	137	0			-0-
							4	4	144	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5865					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4283	-0-	4283	10148	199	1	3843	2	Y	209	201	0			8
							11	4	230	9							
05	13831	X	3683	-0-	-10148	-0-	189	1	3287	2	Y	182	183	0			7
							7	4	200	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	Y	207	209	0			5
							6	4	228	9							
07	4433	X	4409	-0-	-24	-0-	270	1	3899	2	Y	210	207	0			8
							9	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3005	-0-	3005	6102	155	1	2625	2	Y	200	200	0			7
							5	4	220	9							
03	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9127	148	1	2663	2	Y	191	192	0			6
							4	4	210	9							
04	DLQ G-10		2600	-0-	2600	11727	116	1	2313	2	Y	151	150	0			7
							5	4	166	9							
05	14754	X	3027	-0-	-11727	-0-	152	1	2640	2	Y	200	199	0			8
							15	4	220	9							
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	149	1	2404	2	Y	177	178	0			7
							4	4	195	9							
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	174	1	2503	2	Y	171	172	0			6
							6	4	188	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
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	5968	172	1	2911	2	Y	226	224	0			7
							6	4	249	9							
03	DLQ G-10		3040	-0-	3040	9008	149	1	2674	2	Y	194	195	0			6
							4	4	213	9							
04	DLQ G-10		2496	-0-	2496	11504	111	1	2205	2	Y	159	159	0			6
							5	4	175	9							
05	15507	X	4003	-0-	-11504	-0-	201	1	3495	2	Y	273	261	0			18
							7	4	300	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	262	270	0			10
							6	4	288	9							
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	318	1	4580	2	Y	332	328	0			14
							36	4	365	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
02	DLQ G-10		3297	-0-	3297	7712	174	1	2989	2	Y	116	121	0			-0-
							6	4	128	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7712					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8224	-0-	8224	15936	370	1	7542	2	Y	267	263	0			4
							18	4	294	9							
05	20990	X	5054	-0-	-15936	-0-	267	1	4653	2	Y	113	110	0			7
							10	4	124	9							
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	270	1	4342	2	Y	139	141	0			5
							7	4	153	9							
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	308	1	4431	2	Y	139	139	0			5
							10	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	2800	-0-	2800	6726	148	1	2540	2	Y	97	101	0			-0-
							5	4	107	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6726					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	6644	-0-	6644	13370	298	1	6095	2	Y	215	209	0			6
							14	4	237	9							
05	17533	X	4163	-0-	-13370	-0-	217	1	3785	2	Y	139	140	0			5
							8	4	153	9							
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	197	1	3172	2	Y	100	101	0			4
							18	4	110	9							
07	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	226	1	3261	2	Y	99	100	0			3
							24	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	8282	-0-	8282	17047	441	1	7472	2	Y	323	323	0			11
							14	4	355	9							
03		DLQ G-10	8748	-0-	8748	25795	441	1	7935	2	Y	327	328	0			10
							12	4	360	9							
04		DLQ G-10	7298	-0-	7298	33093	335	1	6643	2	Y	270	269	0			11
							23	4	297	9							
05	41437	X	8344	-0-	-33093	-0-	434	1	7564	2	Y	301	300	0			12
							15	4	331	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	456	1	7336	2	Y	269	271	0			10
							12	4	296	9							
07	8866	X	8006	-0-	-860	-0-	499	1	7187	2	Y	276	277	0			9
							16	4	304	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
02		DLQ G-10	3275	-0-	3275	6781	165	1	2800	2	Y	277	276	0			10
							5	4	305	9							
03		DLQ G-10	2984	-0-	2984	9765	140	1	2511	2	Y	299	290	0			19
							4	4	329	9							
04		DLQ G-10	6676	-0-	6676	16441	285	1	5643	2	Y	667	666	0			20
							14	4	734	9							
05	21727	X	5286	-0-	-16441	-0-	257	1	4479	2	Y	492	502	0			10
							9	4	541	9							
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	259	1	4147	2	Y	236	236	0			10
							15	4	260	9							
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	304	1	4377	2	Y	261	262	0			9
							10	4	287	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
02		DLQ G-10	5283	-0-	5283	10440	280	1	4738	2	Y	233	233	0			8
							9	4	256	9							
03		DLQ G-10	5338	-0-	5338	15778	266	1	4846	2	Y	199	193	0			14
							7	4	219	9							
04		DLQ G-10	5072	-0-	5072	20850	231	1	4603	2	Y	207	207	0			14
							10	4	228	9							
05	26580	X	5730	-0-	-20850	-0-	295	1	5135	2	Y	264	260	0			18
							10	4	290	9							
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	288	1	4632	2	Y	200	205	0			13
							8	4	220	9							
*07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	343	1	4936	2	Y	207	207	0			13
							11	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6215	-0-		6215	12873	327	1	5547	2	Y	301	300	0			11
								10	4	331	9							
03		DLQ G-10	6360	-0-		6360	19233	317	1	5702	2	Y	302	303	0			10
								9	4	332	9							
04		DLQ G-10	5651	-0-		5651	24884	255	1	5082	2	Y	263	262	0			11
								25	4	289	9							
05	31216	X	6332	-0-		-24884	-0-	326	1	5678	2	Y	287	286	0			12
								12	4	316	9							
06	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-	330	1	5310	2	Y	320	320	0			12
								9	4	352	9							
07	6262	X	6254	-0-		-8	-0-	376	1	5423	2	Y	394	392	0			14
								22	4	433	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	8138	-0-		8138	16619	429	1	7273	2	Y	384	383	0			13
								14	4	422	9							
03		DLQ G-10	8465	-0-		8465	25084	424	1	7632	2	Y	361	363	0			11
								12	4	397	9							
04		DLQ G-10	7570	-0-		7570	32654	344	1	6838	2	Y	338	337	0			12
								16	4	372	9							
05	40797	X	8143	-0-		-32654	-0-	418	1	7286	2	Y	382	379	0			15
								19	4	420	9							
06	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-	424	1	6823	2	Y	380	382	0			13
								11	4	418	9							
07	7983	X	7983	-0-		-0-	-0-	491	1	7071	2	Y	368	368	0			13
								16	4	405	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6060	-0-		6060	12482	322	1	5460	2	Y	244	244	0			9
								10	4	268	9							
03		DLQ G-10	6432	-0-		6432	18914	324	1	5835	2	Y	240	241	0			8
								9	4	264	9							
04		DLQ G-10	5797	-0-		5797	24711	266	1	5285	2	Y	213	213	0			8
								12	4	234	9							
05	31095	X	6384	-0-		-24711	-0-	332	1	5777	2	Y	239	237	0			10
								12	4	263	9							
06	6190	X	6190	-0-		-0-	-0-	344	1	5538	2	Y	272	272	0			10
								9	4	299	9							
07	6410	X	6410	-0-		-0-	-0-	395	1	5684	2	Y	289	288	0			11
								13	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5101	-0-		5101	10537	268	1	4546	2	Y	253	254	0			9
								9	4	278	9							
03		DLQ G-10	5320	-0-		5320	15857	262	1	4714	2	Y	306	305	0			10
								7	4	337	9							
04		DLQ G-10	4889	-0-		4889	20746	220	1	4363	2	Y	263	263	0			10
								17	4	289	9							
05	25956	X	5210	-0-		-20746	-0-	265	1	4624	2	Y	284	282	0			12
								9	4	312	9							
06	4917	X	4917	-0-		-0-	-0-	270	1	4346	2	Y	267	270	0			9
								7	4	294	9							
*07	5332	X	4711	-0-		-621	-0-	289	1	4158	2	Y	232	232	0			9
								9	4	255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	5122	141	1	2420	2	Y	79	83	0			-0-
							9	4	87	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5122					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5602	-0-	5602	10724	254	1	5161	2	Y	159	155	0			4
							12	4	175	9							
05	14237	X	3513	-0-	-10724	-0-	184	1	3209	2	Y	103	102	0			5
							7	4	113	9							
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	193	1	3106	2	Y	99	100	0			4
							18	4	109	9							
07	4371	X	3506	-0-	-865	-0-	220	1	3170	2	Y	99	99	0			4
							7	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5470	-0-	-11	-0-	275	1	4661	2	Y	477	477	0			17
							9	4	525	9							
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	277	1	4978	2	Y	566	564	0			19
							8	4	623	9							
04	5670	X	5102	-0-	-568	-0-	224	1	4460	2	Y	371	376	0			14
							10	4	408	9							
05	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	277	1	4829	2	Y	405	402	0			17
							10	4	446	9							
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	289	1	4649	2	Y	371	375	0			13
							8	4	408	9							
07	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	331	1	4770	2	Y	373	372	0			14
							10	4	410	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
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	333	1	5651	2	Y	557	556	0			20
							11	4	613	9							
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	329	1	5919	2	Y	541	544	0			17
							9	4	595	9							
04	6780	X	5850	-0-	-930	-0-	254	1	5060	2	Y	476	472	0			21
							12	4	524	9							
05	7068	X	6371	-0-	-697	-0-	313	1	5450	2	Y	543	543	0			21
							11	4	597	9							
06	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	328	1	5278	2	Y	469	474	0			16
							9	4	516	9							
07	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	369	1	5312	2	Y	468	466	0			18
							22	4	515	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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	841	2	Y	171	171	0			6
							2	4	188	9							
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	198	198	0			6
							2	4	218	9							
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	174	173	0			7
							2	4	191	9							
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	231	228	0			10
							2	4	254	9							
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	Y	224	227	0			7
							1	4	246	9							
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	Y	250	250	0			7
							2	4	275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

02	DLQ G-10	4939	-0-	4939	12209	264	1	4537	2	Y	117	122	0			-0-
						9	4	129	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12209					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6222	-0-	6222	18431	288	1	5767	2	Y	139	133	0			6
						14	4	153	9							
05	25709 X	7278	-0-	-18431	-0-	384	1	6697	2	Y	166	165	0			7
						14	4	183	9							
06	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	365	1	5881	2	Y	170	171	0			6
						10	4	187	9							
07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	416	1	5991	2	Y	175	175	0			6
						13	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	349	1	5915	2	Y	402	399	0			15
						11	4	442	9							
03	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	347	1	6257	2	Y	419	420	0			14
						10	4	461	9							
04	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	287	1	5718	2	Y	449	446	0			17
						13	4	494	9							
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	359	1	6255	2	Y	503	499	0			21
						13	4	553	9							
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	367	1	5909	2	Y	395	401	0			15
						10	4	435	9							
*07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	427	1	6150	2	Y	381	380	0			16
						14	4	419	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	183	1	3103	2	Y	267	266	0			9
						6	4	294	9							
03	3689 X	3638	-0-	-51	-0-	176	1	3172	2	Y	259	260	0			8
						5	4	285	9							
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	175	1	3460	2	Y	272	270	0			10
						14	4	299	9							
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1	3359	2	Y	270	269	0			11
						21	4	297	9							
06	3570 X	2980	-0-	-590	-0-	163	1	2628	2	Y	168	170	0			9
						4	4	185	9							
*07	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	201	1	2895	2	Y	187	185	0			11
						10	4	206	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3818	-0-	-39	-0-	185	1	3129	2	Y	453	453	0			16
							6	4	498	9							
03	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	188	1	3390	2	Y	462	464	0			15
							5	4	508	9							
04	3960	X	2287	-0-	-1673	-0-	96	1	1899	2	Y	253	254	0			14
							14	4	278	9							
05	4123	X	3394	-0-	-729	-0-	161	1	2808	2	Y	381	380	0			15
							6	4	419	9							
06	3960	X	2839	-0-	-1121	-0-	143	1	2300	2	Y	356	357	0			14
							4	4	392	9							
*07	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	172	1	2472	2	Y	378	377	0			15
							5	4	416	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5785	-0-	5785	12066	284	1	4804	2	Y	625	624	0			23
							9	4	688	9							
03	DLQ G-10		6220	-0-	6220	18286	290	1	5220	2	Y	638	641	0			20
							8	4	702	9							
04	DLQ G-10		5742	-0-	5742	24028	249	1	4955	2	Y	472	475	0			17
							19	4	519	9							
05	29870	X	5842	-0-	-24028	-0-	288	1	5010	2	Y	485	482	0			20
							10	4	534	9							
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	309	1	4981	2	Y	471	476	0			15
							15	4	518	9							
*07	6231	X	6033	-0-	-198	-0-	351	1	5060	2	Y	555	554	0			16
							11	4	611	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9442	240	1	4058	2	Y	352	348	0			13
							8	4	387	9							
03	DLQ G-10		4891	-0-	4891	14333	238	1	4283	2	Y	330	334	0			9
							7	4	363	9							
04	DLQ G-10		4627	-0-	4627	18960	207	1	4109	2	Y	270	269	0			10
							14	4	297	9							
05	23936	X	4976	-0-	-18960	-0-	254	1	4425	2	Y	262	261	0			11
							9	4	288	9							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	255	1	4106	2	Y	299	296	0			14
							7	4	329	9							
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	288	1	4154	2	Y	247	247	0			14
							9	4	272	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5448	-0-	5448	10651	285	1	4831	2	Y	294	291	0			11
							9	4	323	9							
03	DLQ G-10		5697	-0-	5697	16348	284	1	5095	2	Y	282	286	0			7
							8	4	310	9							
04	DLQ G-10		5069	-0-	5069	21417	231	1	4599	2	Y	207	205	0			9
							11	4	228	9							
05	26669	X	5252	-0-	-21417	-0-	267	1	4648	2	Y	298	294	0			13
							9	4	328	9							
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	265	1	4269	2	Y	334	333	0			14
							7	4	367	9							
07	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	294	1	4233	2	Y	345	349	0			10
							9	4	380	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
02		DLQ G-10	4105	-0-		4105	7755	214	1	3621	2	Y	239	237	0			9
								7	4	263	9							
03		DLQ G-10	4544	-0-		4544	12299	224	1	4018	2	Y	269	270	0			8
								6	4	296	9							
04		DLQ G-10	3861	-0-		3861	16160	170	1	3374	2	Y	282	279	0			11
								7	4	310	9							
05	20088	X	3928	-0-		-16160	-0-	194	1	3375	2	Y	320	317	0			14
								7	4	352	9							
06	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	191	1	3074	2	Y	290	294	0			10
								5	4	319	9							
07	4495	X	3702	-0-		-793	-0-	221	1	3175	2	Y	272	273	0			9
								7	4	299	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
02		DLQ G-10	3396	-0-		3396	6695	161	1	2726	2	Y	458	449	0			20
								5	4	504	9							
03		DLQ G-10	3841	-0-		3841	10536	171	1	3076	2	Y	535	539	0			16
								5	4	589	9							
04		DLQ G-10	6990	-0-		6990	17526	286	1	5626	2	Y	961	931	0			46
								21	4	1057	9							
05	21057	X	3531	-0-		-17526	-0-	166	1	2896	2	Y	420	451	0			15
								7	4	462	9							
06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	185	1	2972	2	Y	452	450	0			17
								5	4	497	9							
07	5921	X	3692	-0-		-2229	-0-	205	1	2953	2	Y	479	479	0			17
								7	4	527	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
02		DLQ G-10	3517	-0-		3517	7985	175	1	2974	2	Y	329	329	0			11
								6	4	362	9							
03		DLQ G-10	3507	-0-		3507	11492	167	1	3009	2	Y	296	298	0			9
								5	4	326	9							
04		DLQ G-10	3111	-0-		3111	14603	131	1	2620	2	Y	322	320	0			11
								6	4	354	9							
05	17455	X	2852	-0-		-14603	-0-	136	1	2364	2	Y	315	313	0			13
								5	4	347	9							
06	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	151	1	2443	2	Y	272	279	0			6
								4	4	299	9							
07	3751	X	3424	-0-		-327	-0-	196	1	2819	2	Y	366	358	0			14
								6	4	403	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
02		DLQ G-10	2578	-0-		2578	5312	121	1	2055	2	Y	362	357	0			15
								4	4	398	9							
03		DLQ G-10	2669	-0-		2669	7981	119	1	2130	2	Y	379	383	0			11
								3	4	417	9							
04		DLQ G-10	2494	-0-		2494	10475	100	1	1998	2	Y	350	348	0			13
								11	4	385	9							
05	13198	X	2723	-0-		-10475	-0-	126	1	2203	2	Y	354	353	0			14
								5	4	389	9							
06	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	351	352	0			13
								3	4	386	9							
07	2759	X	2474	-0-		-285	-0-	135	1	1942	2	Y	357	358	0			12
								4	4	393	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
02	3712	X	3668	-0-	-44	-0-	183	1	3106	2	Y	339	339	0			12
							6	4	373	9							
03	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	180	1	3232	2	Y	345	346	0			11
							5	4	380	9							
04	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	158	1	3149	2	Y	339	338	0			12
							11	4	373	9							
05	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	181	1	3148	2	Y	346	344	0			14
							6	4	381	9							
06	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	193	1	3104	2	Y	297	299	0			12
							5	4	327	9							
*07	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	211	1	3037	2	Y	292	292	0			12
							7	4	321	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
02	DLQ G-10		2737	-0-	2737	9141	142	1	2429	2	Y	109	114	0			3
							46	4	120	9							
03	DLQ G-10		5933	-0-	5933	15074	297	1	5455	2	Y	147	147	0			3
							19	4	162	9							
04	DLQ G-10		3496	-0-	3496	18570	164	1	3231	2	Y	64	64	0			3
							31	4	70	9							
05	23768	X	5198	-0-	-18570	-0-	272	1	4733	2	Y	166	160	0			9
							10	4	183	9							
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	297	1	4785	2	Y	267	266	0			10
							8	4	294	9							
07	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	354	1	5105	2	Y	291	291	0			10
							11	4	320	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
02	DLQ G-10		1708	-0-	1708	3275	89	1	1514	2	Y	93	91	0			4
							3	4	102	9							
03	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5097	90	1	1618	2	Y	101	102	0			3
							3	4	111	9							
04	DLQ G-10		882	-0-	882	5979	37	1	786	2	Y	47	50	0			-0-
							7	4	52	9							
05	7384	X	1405	-0-	-5979	-0-	71	1	1240	2	Y	78	78	0			-0-
							8	4	86	9							
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	2	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	114	1	1633	2	Y	101	100	0			4
							4	4	111	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
02	DLQ G-10		11491	-0-	11491	22498	591	1	10004	2	Y	797	793	0			29
							19	4	877	9							
03	DLQ G-10		12167	-0-	12167	34665	593	1	10660	2	Y	815	820	0			24
							17	4	897	9							
04	DLQ G-10		10923	-0-	10923	45588	486	1	9653	2	Y	693	690	0			27
							22	4	762	9							
05	57432	X	11844	-0-	-45588	-0-	596	1	10391	2	Y	760	756	0			31
							21	4	836	9							
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	597	1	9602	2	Y	685	692	0			24
							16	4	754	9							
07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	677	1	9747	2	Y	682	681	0			25
							22	4	750	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
02	DLQ G-10		9816	-0-	9816	14564	536	1	9068	2	Y	177	173	0			11
							17	4	195	9							
03	DLQ G-10		13706	-0-	13706	28270	710	1	12626	2	Y	317	316	0			12
							21	4	349	9							
*04	DLQ G-10		7036	-0-	7036	35306	323	1	6492	2	Y	188	195	0			5
							14	4	207	9							
05	39598	X	4292	-0-	-35306	-0-	226	1	3929	2	Y	117	119	0			2
							8	4	129	9							
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	77	73	0			6
							79	4	85	9							
07	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	253	1	3641	2	Y	105	107	0			4
							37	4	116	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
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	2871	64	1	1098	2	Y	54	56	0			-0-
							2	4	59	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2871					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6059	141	1	2896	2	Y	131	128	0			3
							7	4	144	9							
05	7682	X	1623	-0-	-6059	-0-	84	1	1460	2	Y	69	69	0			3
							3	4	76	9							
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1410	2	Y	68	69	0			2
							3	4	75	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
02	DLQ G-10		6298	-0-	6298	14638	337	1	5786	2	Y	149	155	0			-0-
							11	4	164	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14638					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7623	-0-	7623	22261	355	1	7063	2	Y	171	164	0			7
							17	4	188	9							
05	30172	X	7911	-0-	-22261	-0-	418	1	7274	2	Y	185	185	0			7
							15	4	204	9							
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	410	1	6603	2	Y	166	167	0			6
							11	4	183	9							
07	7874	X	7440	-0-	-434	-0-	470	1	6772	2	Y	166	166	0			6
							15	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1398	-0-	1398	2804	74	1	1254	2	Y	62	61	0			3
							2	4	68	9							
03	DLQ G-10		3103	-0-	3103	5907	155	1	2813	2	Y	119	118	0			4
							4	4	131	9							
04	DLQ G-10		1961	-0-	1961	7868	89	1	1788	2	Y	73	75	0			2
							4	4	80	9							
05	9183	X	1315	-0-	-7868	-0-	68	1	1191	2	Y	49	49	0			2
							2	4	54	9							
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	2	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
07	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	80	1	1146	2	Y	47	47	0			2
							6	4	52	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
02	DLQ G-10		5758	-0-	5758	15185	302	1	5186	2	Y	236	247	0			-0-
							10	4	260	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15185					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		20696	-0-	20696	35881	933	1	18844	2	Y	793	772	0			21
							47	4	872	9							
05	46866	X	10985	-0-	-35881	-0-	568	1	9899	2	Y	432	439	0			14
							43	4	475	9							
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	471	1	7585	2	Y	331	333	0			12
							12	4	364	9							
07	13299	X	8006	-0-	-5293	-0-	497	1	7154	2	Y	308	309	0			11
							16	4	339	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
02	DLQ G-10		6287	-0-	6287	12803	335	1	5680	2	Y	237	236	0			9
							11	4	261	9							
03	DLQ G-10		10411	-0-	10411	23214	522	1	9504	2	Y	336	333	0			12
							15	4	370	9							
04	DLQ G-10		7777	-0-	7777	30991	359	1	7210	2	Y	175	182	0			5
							15	4	193	9							
05	37464	X	6473	-0-	-30991	-0-	342	1	5950	2	Y	147	146	0			6
							19	4	162	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	345	1	5550	2	Y	138	139	0			5
							9	4	152	9							
07	7192	X	6305	-0-	-887	-0-	398	1	5733	2	Y	140	140	0			5
							20	4	154	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
02	DLQ G-10		3487	-0-	3487	8586	184	1	3152	2	Y	132	137	0			-0-
							6	4	145	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8586					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3145	-0-	3145	11731	149	1	2855	2	Y	115	113	0			2
							14	4	127	9							
05	17819	X	6088	-0-	-11731	-0-	318	1	5506	2	Y	225	217	0			10
							16	4	248	9							
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	337	1	5433	2	Y	219	222	0			7
							12	4	241	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	324	1	4677	2	Y	186	187	0			6
							10	4	205	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
02	DLQ G-10		7020	-0-	7020	16666	373	1	6402	2	Y	212	222	0			-0-
							12	4	233	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16666					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16401	-0-	16401	33067	751	1	15101	2	Y	466	451	0			15
							36	4	513	9							
05	44577	X	11510	-0-	-33067	-0-	599	1	10442	2	Y	406	406	0			15
							22	4	447	9							
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	589	1	9491	2	Y	370	373	0			12
							15	4	407	9							
07	12772	X	9949	-0-	-2823	-0-	620	1	8932	2	Y	343	343	0			12
							20	4	377	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	3231	71	1	1223	2	Y	32	34	0			-0-
							2	4	35	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3231					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	5527	106	1	2130	2	Y	49	48	0			1
							6	4	54	9							
05	7072	X	1545	-0-	-5527	-0-	82	1	1423	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
07	1581	X	1452	-0-	-129	-0-	92	1	1323	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4423	-0-	4423	9285	228	1	3874	2	Y	285	287	0			10
							7	4	314	9							
03	DLQ G-10		4650	-0-	4650	13935	227	1	4099	2	Y	289	290	0			9
							6	4	318	9							
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	18069	184	1	3667	2	Y	249	249	0			9
							9	4	274	9							
05	22496	X	4427	-0-	-18069	-0-	225	1	3913	2	Y	255	253	0			11
							8	4	281	9							
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	220	223	0			8
							6	4	242	9							
07	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	254	1	3666	2	Y	213	213	0			8
							8	4	234	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
02	DLQ G-10		2088	-0-	2088	3931	109	1	1853	2	Y	112	113	0			4
							3	4	123	9							
03	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6193	113	1	2028	2	Y	107	108	0			3
							3	4	118	9							
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8220	91	1	1813	2	Y	108	107	0			4
							4	4	119	9							
05	3100	N	1824	-0-	-1276	6944	92	1	1610	2	Y	88	88	0			4
							25	4	97	9							
06	3000	N	1840	-0-	-1160	5784	100	1	1610	2	Y	115	115	0			4
							3	4	127	9							
07	3100	N	2162	-0-	-938	4846	130	1	1878	2	Y	136	135	0			5
							4	4	150	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
02	DLQ G-10		4467	-0-	4467	9709	230	1	3891	2	Y	307	305	0			11
							8	4	338	9							
03	DLQ G-10		4994	-0-	4994	14703	242	1	4360	2	Y	350	351	0			10
							7	4	385	9							
04	DLQ G-10		4545	-0-	4545	19248	202	1	4027	2	Y	279	280	0			9
							9	4	307	9							
05	24131	X	4883	-0-	-19248	-0-	245	1	4268	2	Y	328	324	0			13
							9	4	361	9							
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	Y	309	312	0			10
							7	4	340	9							
*07	4991	X	4758	-0-	-233	-0-	287	1	4135	2	Y	297	297	0			10
							9	4	327	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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		79	-0-	79	84	4	1	60	2	Y	14	13	0			1
							15	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
02	DLQ G-10		317	-0-	317	2296	17	1	284	2	Y	14	9	0			5
							1	4	15	9							
03	DLQ G-10		4022	-0-	4022	6318	190	1	3411	2	Y	378	371	0			12
							5	4	416	9							
04	DLQ G-10		3659	-0-	3659	9977	158	1	3158	2	Y	305	306	0			11
							7	4	336	9							
05	13650	X	3673	-0-	-9977	-0-	185	1	3225	2	Y	233	235	0			9
							7	4	256	9							
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	Y	275	274	0			10
							4	4	303	9							
07	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	164	1	2364	2	Y	287	287	0			10
							5	4	316	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		25	-0-	25	34	2	1	22	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

02	DLQ G-10		4169	-0-	4169	8172	211	1	3586	2	Y	332	326	0			12
							7	4	365	9							
03	DLQ G-10		4338	-0-	4338	12510	209	1	3771	2	Y	320	323	0			9
							6	4	352	9							
04	DLQ G-10		3691	-0-	3691	16201	163	1	3228	2	Y	262	261	0			10
							12	4	288	9							
05	20234	X	4033	-0-	-16201	-0-	201	1	3507	2	Y	289	287	0			12
							7	4	318	9							
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	205	1	3300	2	Y	250	253	0			9
							5	4	275	9							
07	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	204	1	2939	2	Y	204	206	0			7
							24	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

02	DLQ G-10		5283	-0-	5283	10251	264	1	4478	2	Y	480	482	0			14
							13	4	528	9							
03	DLQ G-10		4779	-0-	4779	15030	227	1	4087	2	Y	417	418	0			13
							6	4	459	9							
04	DLQ G-10		4448	-0-	4448	19478	186	1	3684	2	Y	518	511	0			20
							8	4	570	9							
05	24176	X	4698	-0-	-19478	-0-	230	1	4013	2	Y	406	410	0			16
							8	4	447	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	241	1	3879	2	Y	438	438	0			16
							6	4	482	9							
07	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	276	1	3984	2	Y	446	446	0			16
							9	4	491	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

02	DLQ G-10		4012	-0-	4012	7827	204	1	3464	2	Y	307	307	0			9
							6	4	338	9							
03	DLQ G-10		3435	-0-	3435	11262	163	1	2927	2	Y	309	309	0			9
							5	4	340	9							
04	DLQ G-10		3217	-0-	3217	14479	134	1	2675	2	Y	365	361	0			13
							6	4	402	9							
05	17648	X	3169	-0-	-14479	-0-	154	1	2682	2	Y	298	299	0			12
							5	4	328	9							
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	Y	322	322	0			12
							4	4	354	9							
07	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	186	1	2688	2	Y	326	327	0			11
							6	4	359	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
02	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4516	115	1	1952	2	Y	159	161	0			4
							4	4	175	9							
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	6278	88	1	1598	2	Y	66	68	0			2
							3	4	73	9							
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	7883	74	1	1469	2	Y	54	54	0			2
							3	4	59	9							
05	3100	N	1707	-0-	-1393	6490	88	1	1537	2	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
06	3000	N	1575	-0-	-1425	5065	87	1	1398	2	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
07	3100	N	1758	-0-	-1342	3723	109	1	1570	2	Y	62	63	0			2
							11	4	68	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
02	DLQ G-10		4047	-0-	4047	8596	205	1	3477	2	Y	325	326	0			11
							7	4	358	9							
03	DLQ G-10		4035	-0-	4035	12631	197	1	3543	2	Y	263	267	0			7
							6	4	289	9							
04	DLQ G-10		3694	-0-	3694	16325	165	1	3285	2	Y	215	214	0			8
							7	4	237	9							
05	20319	X	3994	-0-	-16325	-0-	203	1	3528	2	Y	233	231	0			10
							7	4	256	9							
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	208	1	3352	2	Y	222	224	0			8
							5	4	244	9							
07	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	237	1	3420	2	Y	214	215	0			7
							19	4	235	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
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	7612	213	1	3649	2	Y	82	93	0			-0-
							7	4	90	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7612					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3272	-0-	3272	10884	155	1	2874	2	Y	215	205	0			10
							6	4	237	9							
05	16996	X	6112	-0-	-10884	-0-	307	1	5339	2	Y	393	395	0			8
							34	4	432	9							
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	148	1	2399	2	Y	159	163	0			4
							13	4	175	9							
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	2	Y	49	52	0			1
							25	4	54	9							

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
02	DLQ G-10		4772	-0-	4772	10002	255	1	4311	2	Y	180	178	0			8
							8	4	198	9							
03	DLQ G-10		6944	-0-	6944	16946	349	1	6308	2	Y	252	251	0			9
							10	4	277	9							
04	DLQ G-10		6407	-0-	6407	23353	299	1	5835	2	Y	234	234	0			9
							16	4	257	9							
05	28556	X	5203	-0-	-23353	-0-	271	1	4715	2	Y	188	190	0			7
							10	4	207	9							
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	252	1	4063	2	Y	164	165	0			6
							7	4	180	9							
07	6324	X	2553	-0-	-3771	-0-	157	1	2209	2	Y	86	86	0			6
							92	4	95	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
02		DLQ G-10	3174	-0-	3174	7520	168	1	2890	2	Y	100	104	0			-0-
							6	4	110	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7520					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	34	-0-	34	7554	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
05	11143	X	3589	-0-	-7554	-0-	188	1	3277	2	Y	107	104	0			4
							6	4	118	9							
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	181	1	2917	2	Y	96	97	0			3
							5	4	106	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	343	1	4976	2	Y	164	163	0			4
							11	4	180	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
02		DLQ G-10	4240	-0-	4240	9491	221	1	3734	2	Y	253	249	0			12
							7	4	278	9							
03		DLQ G-10	4959	-0-	4959	14450	247	1	4406	2	Y	272	277	0			7
							7	4	299	9							
04		DLQ G-10	4212	-0-	4212	18662	189	1	3769	2	Y	223	222	0			8
							9	4	245	9							
05	22847	X	4185	-0-	-18662	-0-	215	1	3745	2	Y	198	197	0			9
							7	4	218	9							
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	247	1	3984	2	Y	193	195	0			7
							7	4	212	9							
07	4960	X	4537	-0-	-423	-0-	280	1	4036	2	Y	193	193	0			7
							9	4	212	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
02		DLQ G-10	260	-0-	260	260	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03		DLQ G-10	12696	-0-	12696	12956	649	1	11667	2	Y	328	316	0			12
							19	4	361	9							
04		DLQ G-10	9845	-0-	9845	22801	450	1	9064	2	Y	282	289	0			5
							21	4	310	9							
05	27835	X	5034	-0-	-22801	-0-	264	1	4596	2	Y	141	140	0			6
							19	4	155	9							
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	2	Y	157	157	0			6
							7	4	173	9							
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	302	1	4350	2	Y	167	167	0			6
							10	4	184	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
02		DLQ G-10	3834	-0-	3834	8386	202	1	3465	2	Y	145	151	0			-0-
							7	4	160	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8386					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	8	-0-	8	8394	8	4			Y	-0-					-0-
05	12641	X	4247	-0-	-8394	-0-	217	1	3788	2	Y	214	203	0			11
							7	4	235	9							
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	203	1	3285	2	Y	241	244	0			8
							5	4	265	9							
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	226	1	3266	2	Y	236	236	0			8
							7	4	260	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
02	DLQ G-10		933	-0-	933	1241	19	1	318	2	Y	541	514	0			32
							1	4	595	9							
03	DLQ G-10		911	-0-	911	2152	42	1	777	2	Y	83	79	0			36
							1	4	91	9							
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	3676	65	1	1305	2	Y	137	134	0			39
							3	4	151	9							
05	3100	N	2273	-0-	-827	2849	115	1	2009	2	Y	132	139	0			32
							4	4	145	9							
06	3000	N	1949	-0-	-1051	1798	111	1	1785	2	Y	45	45	0			32
							3	4	50	9							
*07	3100	N	1425	-0-	-1675	123	90	1	1293	2	Y	32	32	0			32
							7	4	35	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
02	DLQ G-10		5293	-0-	5293	11405	284	1	4793	2	Y	188	184	0			10
							9	4	207	9							
03	DLQ G-10		10123	-0-	10123	21528	501	1	9155	2	Y	413	407	0			16
							13	4	454	9							
04	DLQ G-10		10843	-0-	10843	32371	503	1	9793	2	Y	475	473	0			18
							24	4	523	9							
05	40058	X	7687	-0-	-32371	-0-	396	1	6910	2	Y	333	340	0			11
							15	4	366	9							
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	249	1	4029	2	Y	196	200	0			7
							7	4	216	9							
07	10199	X	5083	-0-	-5116	-0-	313	1	4522	2	Y	216	216	0			7
							10	4	238	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
02	DLQ G-10		2493	-0-	2493	5462	130	1	2227	2	Y	120	125	0			-0-
							4	4	132	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5462					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	5607	7	1	125	2	Y	7	5	0			2
							5	4	8	9							
05	7538	X	1931	-0-	-5607	-0-	100	1	1740	2	Y	80	77	0			5
							3	4	88	9							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	123	122	0			6
							4	4	135	9							
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	191	1	2749	2	Y	138	139	0			5
							6	4	152	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
02	DLQ G-10		9743	-0-	9743	22714	518	1	8894	2	Y	285	297	0			-0-
							17	4	314	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22714					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10875	-0-	10875	33589	517	1	10001	2	Y	300	288	0			12
							27	4	330	9							
05	43748	X	10159	-0-	-33589	-0-	531	1	9250	2	Y	326	324	0			14
							19	4	359	9							
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	511	1	8208	2	Y	469	454	0			29
							13	4	516	9							
07	11253	X	10614	-0-	-639	-0-	658	1	9475	2	Y	418	434	0			13
							21	4	460	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

02	DLQ G-10		5212	-0-	5212	10069	240	1	4069	2	Y	814	808	0			29
							8	4	895	9							
03	DLQ G-10		5372	-0-	5372	15441	235	1	4233	2	Y	812	815	0			26
							11	4	893	9							
04	DLQ G-10		4733	-0-	4733	20174	192	1	3817	2	Y	650	651	0			25
							9	4	715	9							
05	25381	X	5207	-0-	-20174	-0-	239	1	4171	2	Y	717	712	0			30
							8	4	789	9							
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	245	1	3949	2	Y	588	597	0			21
							12	4	647	9							
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	270	1	3897	2	Y	568	569	0			20
							9	4	625	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

02	DLQ G-10		3782	-0-	3782	7883	188	1	3179	2	Y	372	372	0			13
							6	4	409	9							
03	DLQ G-10		3885	-0-	3885	11768	185	1	3335	2	Y	327	331	0			9
							5	4	360	9							
04	DLQ G-10		3530	-0-	3530	15298	156	1	3089	2	Y	253	253	0			9
							7	4	278	9							
05	19059	X	3761	-0-	-15298	-0-	187	1	3260	2	Y	274	272	0			11
							13	4	301	9							
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	191	1	3075	2	Y	257	260	0			8
							12	4	283	9							
*07	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	213	1	3070	2	Y	263	262	0			9
							7	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

02	DLQ G-10		7098	-0-	7098	14842	351	1	5949	2	Y	715	715	0			25
							11	4	787	9							
03	DLQ G-10		7159	-0-	7159	22001	336	1	6033	2	Y	710	713	0			22
							9	4	781	9							
04	DLQ G-10		6698	-0-	6698	28699	287	1	5667	2	Y	665	661	0			26
							12	4	732	9							
05	35876	X	7177	-0-	-28699	-0-	343	1	5983	2	Y	763	753	0			36
							12	4	839	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	803	810	0			29
							9	4	883	9							
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	394	1	5676	2	Y	801	802	0			28
							13	4	881	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	2655	-0-		2655	5400	134	1	2276	2	Y	219	218	0			8
								4	4	241	9							
03		DLQ G-10	2801	-0-		2801	8201	134	1	2408	2	Y	232	233	0			7
								4	4	255	9							
04		DLQ G-10	2852	-0-		2852	11053	124	1	2455	2	Y	238	237	0			8
								11	4	262	9							
05	13848	X	2795	-0-		-11053	-0-	136	1	2369	2	Y	236	234	0			10
								30	4	260	9							
06	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	256	258	0			8
								30	4	282	9							
07	2945	X	2598	-0-		-347	-0-	150	1	2177	2	Y	237	237	0			8
								10	4	261	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4551	-0-		4551	9501	213	1	3612	2	Y	654	654	0			22
								7	4	719	9							
03		DLQ G-10	4978	-0-		4978	14479	223	1	4028	2	Y	650	648	0			24
								12	4	715	9							
04		DLQ G-10	4762	-0-		4762	19241	196	1	3873	2	Y	598	599	0			23
								35	4	658	9							
05	24114	X	4873	-0-		-19241	-0-	226	1	3940	2	Y	623	619	0			27
								22	4	685	9							
06	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	228	1	3663	2	Y	581	587	0			21
								25	4	639	9							
07	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	258	1	3719	2	Y	581	581	0			21
								8	4	639	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4478	-0-		4478	9051	219	1	3704	2	Y	498	497	0			17
								7	4	548	9							
03		DLQ G-10	4631	-0-		4631	13682	209	1	3756	2	Y	600	599	0			18
								6	4	660	9							
04		DLQ G-10	3751	-0-		3751	17433	159	1	3164	2	Y	383	386	0			15
								7	4	421	9							
05	21716	X	4283	-0-		-17433	-0-	204	1	3554	2	Y	471	466	0			20
								7	4	518	9							
06	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	210	1	3385	2	Y	368	375	0			13
								5	4	405	9							
07	4216	X	4151	-0-		-65	-0-	243	1	3501	2	Y	363	363	0			13
								8	4	399	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6115	-0-		6115	12133	286	1	4853	2	Y	879	875	0			32
								9	4	967	9							
03		DLQ G-10	6138	-0-		6138	18271	280	1	5025	2	Y	750	759	0			23
								8	4	825	9							
04		DLQ G-10	5420	-0-		5420	23691	224	1	4438	2	Y	677	673	0			27
								13	4	745	9							
05	29689	X	5998	-0-		-23691	-0-	279	1	4861	2	Y	771	765	0			33
								10	4	848	9							
06	5505	X	5505	-0-		-0-	-0-	284	1	4572	2	Y	584	596	0			21
								7	4	642	9							
07	5828	X	5689	-0-		-139	-0-	325	1	4682	2	Y	611	603	0			29
								10	4	672	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
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	9665	216	1	3653	2	Y	937	928	0		33
							7	4	1031	9						
03	DLQ G-10		5249	-0-	5249	14914	217	1	3907	2	Y	1017	1018	0		32
							6	4	1119	9						
04	DLQ G-10		4234	-0-	4234	19148	171	1	3387	2	Y	607	617	0		22
							8	4	668	9						
05	23828	X	4680	-0-	-19148	-0-	216	1	3754	2	Y	638	634	0		26
							8	4	702	9						
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	219	1	3526	2	Y	543	549	0		20
							6	4	597	9						
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	267	1	3849	2	Y	711	705	0		26
							15	4	782	9						

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

02	DLQ G-10		9850	-0-	9850	20102	524	1	8842	2	Y	425	421	0		17
							16	4	468	9						
03	DLQ G-10		10773	-0-	10773	30875	541	1	9726	2	Y	446	450	0		13
							15	4	491	9						
04	DLQ G-10		10169	-0-	10169	41044	460	1	9225	2	Y	421	422	0		12
							21	4	463	9						
05	50086	X	9042	-0-	-41044	-0-	468	1	8144	2	Y	375	373	0		14
							17	4	413	9						
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	474	1	7629	2	Y	356	359	0		11
							13	4	392	9						
*07	10788	X	8668	-0-	-2120	-0-	536	1	7729	2	Y	351	350	0		12
							17	4	386	9						

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5988	-0-	5988	12150	301	1	5109	2	Y	516	507	0			18
							10	4	568	9							
03	DLQ G-10		6245	-0-	6245	18395	285	1	5115	2	Y	761	752	0			27
							8	4	837	9							
04	DLQ G-10		5664	-0-	5664	24059	226	1	4490	2	Y	853	847	0			33
							10	4	938	9							
05	30277	X	6218	-0-	-24059	-0-	280	1	4877	2	Y	950	942	0			41
							16	4	1045	9							
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	285	1	4581	2	Y	888	897	0			32
							30	4	977	9							
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	332	1	4781	2	Y	784	788	0			28
							11	4	862	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9821	-0-	9821	20135	501	1	8489	2	Y	741	740	0			22
							16	4	815	9							
03	DLQ G-10		10117	-0-	10117	30252	498	1	8967	2	Y	580	583	0			19
							14	4	638	9							
04	DLQ G-10		8765	-0-	8765	39017	389	1	7736	2	Y	566	564	0			21
							17	4	623	9							
05	48994	X	9977	-0-	-39017	-0-	503	1	8753	2	Y	639	634	0			26
							18	4	703	9							
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	510	1	8204	2	Y	646	649	0			23
							13	4	711	9							
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	581	1	8376	2	Y	679	677	0			25
							19	4	747	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11071	-0-	11071	22814	554	1	9377	2	Y	1020	1020	0			35
							18	4	1122	9							
03	DLQ G-10		12595	-0-	12595	35409	602	1	10841	2	Y	1032	1034	0			33
							17	4	1135	9							
04	DLQ G-10		10602	-0-	10602	46011	461	1	9175	2	Y	860	861	0			32
							20	4	946	9							
05	57413	X	11402	-0-	-46011	-0-	562	1	9789	2	Y	937	930	0			39
							20	4	1031	9							
06	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	568	1	9146	2	Y	876	884	0			31
							14	4	964	9							
*07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	642	1	9284	2	Y	1016	1019	0			28
							19	4	1118	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4382	-0-		4382	10642	213	1	3623	2	Y	490	491	0			18
								7	4	539	9							
03		DLQ G-10	4508	-0-		4508	15150	204	1	3689	2	Y	554	554	0			18
								6	4	609	9							
04		DLQ G-10	4066	-0-		4066	19216	176	1	3488	2	Y	358	362	0			14
								8	4	394	9							
05	23940	X	4724	-0-		-19216	-0-	228	1	3964	2	Y	476	471	0			19
								8	4	524	9							
06	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	230	1	3704	2	Y	404	409	0			14
								6	4	444	9							
07	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	249	1	3594	2	Y	427	425	0			16
								11	4	470	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	8719	-0-		8719	17914	433	1	7348	2	Y	840	841	0			21
								14	4	924	9							
03		DLQ G-10	8637	-0-		8637	26551	406	1	7295	2	Y	841	843	0			19
								11	4	925	9							
*04		DLQ G-10	7547	-0-		7547	34098	323	1	6420	2	Y	718	722	0			15
								14	4	790	9							
05	42461	X	8363	-0-		-34098	-0-	410	1	7145	2	Y	722	709	0			36
								14	4	794	9							
06	7789	X	7789	-0-		-0-	-0-	418	1	6729	2	Y	574	590	0			20
								11	4	631	9							
07	7937	X	7937	-0-		-0-	-0-	474	1	6826	2	Y	565	565	0			20
								15	4	622	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	7656	-0-		7656	15461	368	1	6238	2	Y	944	941	0			34
								12	4	1038	9							
03		DLQ G-10	7716	-0-		7716	23177	356	1	6397	2	Y	866	873	0			27
								10	4	953	9							
04		DLQ G-10	6735	-0-		6735	29912	282	1	5599	2	Y	765	762	0			30
								12	4	842	9							
05	37467	X	7555	-0-		-29912	-0-	358	1	6229	2	Y	868	862	0			36
								13	4	955	9							
06	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	355	1	5715	2	Y	831	827	0			40
								9	4	914	9							
*07	7078	X	7078	-0-		-0-	-0-	402	1	5788	2	Y	795	796	0			39
								13	4	875	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4245	-0-		4245	8643	210	1	3560	2	Y	425	421	0			15
								7	4	468	9							
03		DLQ G-10	4486	-0-		4486	13129	211	1	3796	2	Y	430	433	0			12
								6	4	473	9							
*04		DLQ G-10	4047	-0-		4047	17176	175	1	3464	2	Y	364	363	0			13
								8	4	400	9							
05	21887	X	4711	-0-		-17176	-0-	230	1	4000	2	Y	430	426	0			18
								8	4	473	9							
06	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	237	1	3822	2	Y	411	416	0			13
								6	4	452	9							
07	5015	X	5015	-0-		-0-	-0-	293	1	4219	2	Y	448	442	0			19
								10	4	493	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8089	-0-	8089	16786	396	1	6724	2	Y	869	868	0			31
							13	4	956	9							
03	DLQ G-10		8669	-0-	8669	25455	396	1	7108	2	Y	1049	1048	0			32
							11	4	1154	9							
*04	DLQ G-10		7869	-0-	7869	33324	333	1	6604	2	Y	834	835	0			31
							15	4	917	9							
05	42208	X	8884	-0-	-33324	-0-	429	1	7480	2	Y	873	870	0			35
							15	4	960	9							
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	452	1	7273	2	Y	834	842	0			27
							12	4	917	9							
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	503	1	7243	2	Y	818	812	0			33
							16	4	900	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4759	-0-	4759	10103	241	1	4080	2	Y	391	392	0			14
							8	4	430	9							
03	DLQ G-10		4892	-0-	4892	14995	235	1	4228	2	Y	384	385	0			13
							7	4	422	9							
04	DLQ G-10		3727	-0-	3727	18722	161	1	3206	2	Y	321	322	0			12
							7	4	353	9							
05	22613	X	3891	-0-	-18722	-0-	190	1	3312	2	Y	343	344	0			11
							12	4	377	9							
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	232	1	3737	2	Y	334	333	0			12
							6	4	367	9							
07	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	264	1	3797	2	Y	382	379	0			15
							14	4	420	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	7421	163	1	2772	2	Y	424	424	0			11
							5	4	466	9							
03	DLQ G-10		3993	-0-	3993	11414	186	1	3385	2	Y	375	376	0			10
							9	4	413	9							
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	14290	124	1	2495	2	Y	229	234	0			5
							5	4	252	9							
05	21523	X	7233	-0-	-14290	-0-	358	1	6236	2	Y	570	548	0			27
							12	4	627	9							
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	417	1	6741	2	Y	614	626	0			15
							11	4	675	9							
*07	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	177	1	2574	2	Y	234	245	0			4
							13	4	257	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
02	4002	X	3568	-0-	-434	-0-	176	1	2979	2	Y	371	372	0			13
							5	4	408	9							
03	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	174	1	3118	2	Y	375	376	0			12
							5	4	413	9							
04	4050	X	3185	-0-	-865	-0-	135	1	2692	2	Y	320	320	0			12
							6	4	352	9							
05	4185	X	3403	-0-	-782	-0-	164	1	2851	2	Y	347	344	0			15
							6	4	382	9							
06	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	175	1	2806	2	Y	333	335	0			13
							5	4	366	9							
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	204	1	2947	2	Y	344	344	0			13
							6	4	378	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
02	DLQ G-10		4660	-0-	4660	9449	248	1	4205	2	Y	181	182	0			5
							8	4	199	9							
03	DLQ G-10		4965	-0-	4965	14414	253	1	4547	2	Y	144	145	0			4
							7	4	158	9							
04	DLQ G-10		4174	-0-	4174	18588	194	1	3839	2	Y	120	120	0			4
							9	4	132	9							
05	23058	X	4470	-0-	-18588	-0-	234	1	4073	2	Y	141	138	0			7
							8	4	155	9							
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	300	1	4734	2	Y	200	195	0			12
							8	4	220	9							
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	417	1	6013	2	Y	253	255	0			10
							24	4	278	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
02	DLQ G-10		4894	-0-	4894	10332	255	1	4326	2	Y	277	276	0			10
							8	4	305	9							
03	DLQ G-10		5377	-0-	5377	15709	264	1	4761	2	Y	314	314	0			10
							7	4	345	9							
04	DLQ G-10		4779	-0-	4779	20488	213	1	4243	2	Y	285	285	0			10
							9	4	314	9							
05	25689	X	5201	-0-	-20488	-0-	263	1	4584	2	Y	314	312	0			12
							9	4	345	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	274	1	4415	2	Y	303	305	0			10
							13	4	333	9							
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	316	1	4545	2	Y	307	307	0			10
							10	4	338	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
02	DLQ G-10		7482	-0-	7482	15543	397	1	6728	2	Y	313	313	0			11
							13	4	344	9							
03	DLQ G-10		7939	-0-	7939	23482	398	1	7169	2	Y	328	329	0			10
							11	4	361	9							
04	DLQ G-10		6745	-0-	6745	30227	308	1	6118	2	Y	277	276	0			11
							14	4	305	9							
05	37630	X	7403	-0-	-30227	-0-	384	1	6684	2	Y	292	294	0			9
							14	4	321	9							
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	410	1	6589	2	Y	334	332	0			11
							11	4	367	9							
*07	7595	X	7278	-0-	-317	-0-	454	1	6543	2	Y	243	246	0			8
							14	4	267	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
02	DLQ G-10		5602	-0-	5602	11537	294	1	4974	2	Y	295	294	0			11
							9	4	325	9							
03	DLQ G-10		5738	-0-	5738	17275	284	1	5112	2	Y	299	300	0			10
							13	4	329	9							
04	DLQ G-10		4877	-0-	4877	22152	220	1	4370	2	Y	252	257	0			5
							10	4	277	9							
05	27814	X	5662	-0-	-22152	-0-	289	1	5043	2	Y	291	284	0			12
							10	4	320	9							
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	293	1	4705	2	Y	273	275	0			10
							8	4	300	9							
*07	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	330	1	4749	2	Y	368	369	0			9
							16	4	405	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
02	DLQ G-10		5848	-0-	5848	11613	311	1	5266	2	Y	237	241	0			8
							10	4	261	9							
03	DLQ G-10		6094	-0-	6094	17707	307	1	5528	2	Y	227	228	0			7
							9	4	250	9							
04	DLQ G-10		5625	-0-	5625	23332	260	1	5125	2	Y	208	207	0			8
							11	4	229	9							
05	29279	X	5947	-0-	-23332	-0-	309	1	5383	2	Y	222	221	0			9
							11	4	244	9							
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	321	1	5166	2	Y	207	209	0			7
							8	4	228	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	343	1	4940	2	Y	196	196	0			7
							11	4	216	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
02	DLQ G-10		6249	-0-	6249	12541	331	1	5610	2	Y	271	275	0			7
							10	4	298	9							
03	DLQ G-10		6644	-0-	6644	19185	333	1	6030	2	Y	247	246	0			8
							9	4	272	9							
04	DLQ G-10		5771	-0-	5771	24956	265	1	5260	2	Y	213	213	0			8
							12	4	234	9							
05	31517	X	6561	-0-	-24956	-0-	341	1	5938	2	Y	245	243	0			10
							12	4	270	9							
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	361	1	5804	2	Y	241	242	0			9
							9	4	265	9							
*07	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	399	1	5754	2	Y	235	235	0			9
							13	4	259	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
02	DLQ G-10		8756	-0-	8756	17033	467	1	7918	2	Y	324	325	0			12
							15	4	356	9							
03	DLQ G-10		7046	-0-	7046	24079	356	1	6403	2	Y	243	249	0			6
							20	4	267	9							
04	DLQ G-10		8311	-0-	8311	32390	382	1	7576	2	Y	305	301	0			10
							17	4	336	9							
05	40805	X	8415	-0-	-32390	-0-	438	1	7631	2	Y	300	297	0			13
							16	4	330	9							
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	444	1	7149	2	Y	345	346	0			12
							12	4	380	9							
07	8866	X	8139	-0-	-727	-0-	502	1	7240	2	Y	346	346	0			12
							16	4	381	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8312	-0-		8312	17124	443	1	7508	2	Y	315	314	0			14
								14	4	347	9							
03	DLQ G-10		8749	-0-		8749	25873	435	1	7817	2	Y	441	441	0			14
								12	4	485	9							
04	DLQ G-10		7458	-0-		7458	33331	337	1	6696	2	Y	373	372	0			15
								15	4	410	9							
05	41056	X	7725	-0-		-33331	-0-	396	1	6884	2	Y	392	396	0			11
								14	4	431	9							
06	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	449	1	7203	2	Y	421	416	0			16
								39	4	463	9							
07	8408	X	8408	-0-		-0-	-0-	512	1	7382	2	Y	453	452	0			17
								16	4	498	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	6061	-0-		-58	-0-	304	1	5149	2	Y	544	543	0			19
								10	4	598	9							
03	6448	X	6314	-0-		-134	-0-	300	1	5404	2	Y	546	548	0			17
								9	4	601	9							
04	6180	X	5330	-0-		-850	-0-	232	1	4624	2	Y	408	409	0			16
								25	4	449	9							
05	6479	X	5969	-0-		-510	-0-	295	1	5142	2	Y	474	470	0			20
								11	4	521	9							
06	6270	X	5681	-0-		-589	-0-	303	1	4880	2	Y	445	449	0			16
								8	4	490	9							
07	6479	X	5696	-0-		-783	-0-	337	1	4856	2	Y	431	431	0			16
								29	4	474	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3918	-0-		3918	8136	198	1	3361	2	Y	321	321	0			11
								6	4	353	9							
03	DLQ G-10		4108	-0-		4108	12244	197	1	3550	2	Y	323	323	0			11
								6	4	355	9							
04	DLQ G-10		3718	-0-		3718	15962	163	1	3239	2	Y	281	282	0			10
								7	4	309	9							
05	20033	X	4071	-0-		-15962	-0-	204	1	3560	2	Y	273	272	0			11
								7	4	300	9							
06	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	213	1	3424	2	Y	277	278	0			10
								6	4	305	9							
07	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	244	1	3515	2	Y	287	287	0			10
								13	4	316	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2084	-0-		2084	4324	106	1	1796	2	Y	163	162	0			6
								3	4	179	9							
03	DLQ G-10		2108	-0-		2108	6432	102	1	1827	2	Y	160	161	0			5
								3	4	176	9							
04	DLQ G-10		1892	-0-		1892	8324	83	1	1643	2	Y	148	147	0			6
								3	4	163	9							
05	3100	N	2068	-0-		-1032	7292	102	1	1778	2	Y	167	166	0			7
								4	4	184	9							
06	3000	N	1944	-0-		-1056	6236	105	1	1693	2	Y	130	131	0			6
								3	4	143	9							
*07	3100	N	1997	-0-		-1103	5133	120	1	1730	2	Y	130	130	0			6
								4	4	143	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
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4405	107	1	1809	2	Y	267	265	0			10
							3	4	294	9							
03	DLQ G-10		2323	-0-	2323	6728	107	1	1924	2	Y	263	265	0			8
							3	4	289	9							
04	DLQ G-10		1963	-0-	1963	8691	83	1	1645	2	Y	206	206	0			8
							8	4	227	9							
05	3100	N	2131	-0-	-969	7722	102	1	1773	2	Y	221	222	0			7
							13	4	243	9							
06	3000	N	2072	-0-	-928	6794	106	1	1705	2	Y	217	216	0			8
							22	4	239	9							
07	3100	N	2095	-0-	-1005	5789	120	1	1731	2	Y	215	216	0			7
							7	4	237	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
02	DLQ G-10		6388	-0-	6388	13487	309	1	5231	2	Y	762	768	0			27
							10	4	838	9							
03	DLQ G-10		6675	-0-	6675	20162	306	1	5501	2	Y	781	783	0			25
							9	4	859	9							
04	DLQ G-10		5743	-0-	5743	25905	239	1	4745	2	Y	681	681	0			25
							10	4	749	9							
05	32211	X	6306	-0-	-25905	-0-	298	1	5183	2	Y	740	733	0			32
							11	4	814	9							
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	314	1	5056	2	Y	717	724	0			25
							8	4	789	9							
07	6107	X	6049	-0-	-58	-0-	343	1	4940	2	Y	686	687	0			24
							11	4	755	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
02	DLQ G-10		4470	-0-	4470	8902	211	1	3572	2	Y	618	613	0			26
							7	4	680	9							
03	DLQ G-10		4489	-0-	4489	13391	205	1	3680	2	Y	544	560	0			10
							6	4	598	9							
04	DLQ G-10		3856	-0-	3856	17247	161	1	3202	2	Y	442	438	0			14
							7	4	486	9							
05	21452	X	4205	-0-	-17247	-0-	202	1	3518	2	Y	430	428	0			16
							12	4	473	9							
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	204	1	3276	2	Y	427	422	0			21
							12	4	470	9							
*07	4774	X	4222	-0-	-552	-0-	239	1	3446	2	Y	481	483	0			19
							8	4	529	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
02	DLQ G-10		7999	-0-	7999	16481	375	1	6350	2	Y	1147	1141	0			43
							12	4	1262	9							
03	DLQ G-10		8363	-0-	8363	24844	368	1	6615	2	Y	1245	1248	0			40
							10	4	1370	9							
04	DLQ G-10		7387	-0-	7387	32231	297	1	5905	2	Y	1065	1065	0			40
							13	4	1172	9							
05	40478	X	8247	-0-	-32231	-0-	376	1	6539	2	Y	1199	1189	0			50
							13	4	1319	9							
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	390	1	6279	2	Y	1082	1092	0			40
							10	4	1190	9							
*07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	439	1	6331	2	Y	1075	1076	0			39
							14	4	1183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3483	-0-	-983	-0-	166	1	2807	2	Y	459	468	0			14
							5	4	505	9							
03	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	164	1	2944	2	Y	451	451	0			14
							5	4	496	9							
*04	4920	X	3200	-0-	-1720	-0-	132	1	2626	2	Y	396	397	0			13
							6	4	436	9							
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	153	1	2663	2	Y	406	403	0			17
							5	4	447	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	165	1	2662	2	Y	397	400	0			14
							4	4	437	9							
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	2	Y	395	395	0			14
							6	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	5096	116	1	1969	2	Y	245	251	0			3
							4	4	270	9							
03	DLQ G-10		2175	-0-	2175	7271	104	1	1849	2	Y	199	196	0			6
							3	4	219	9							
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	9603	99	1	1955	2	Y	249	244	0			11
							4	4	274	9							
05	12195	X	2592	-0-	-9603	-0-	123	1	2148	2	Y	288	287	0			12
							4	4	317	9							
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	295	296	0			11
							3	4	325	9							
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2029	2	Y	264	266	0			9
							4	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

02	DLQ G-10		2861	-0-	2861	5907	138	1	2330	2	Y	354	354	0			12
							4	4	389	9							
03	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8641	127	1	2286	2	Y	288	291	0			9
							4	4	317	9							
04	DLQ G-10		2744	-0-	2744	11385	114	1	2258	2	Y	334	331	0			12
							5	4	367	9							
05	14267	X	2882	-0-	-11385	-0-	135	1	2348	2	Y	358	355	0			15
							5	4	394	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	148	1	2374	2	Y	365	368	0			12
							4	4	402	9							
07	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	146	1	2112	2	Y	324	326	0			10
							5	4	356	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

02	DLQ G-10		4306	-0-	4306	8998	206	1	3488	2	Y	550	550	0			19
							7	4	605	9							
03	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13455	202	1	3631	2	Y	562	564	0			17
							6	4	618	9							
04	DLQ G-10		4698	-0-	4698	18153	196	1	3868	2	Y	568	569	0			16
							9	4	625	9							
05	22308	X	4155	-0-	-18153	-0-	194	1	3382	2	Y	520	508	0			28
							7	4	572	9							
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	300	1	4800	2	Y	748	747	0			29
							8	4	823	9							
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	393	1	5663	2	Y	898	895	0			32
							12	4	988	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3441	-0-		3441	7156	164	1	2770	2	Y	456	453	0			17
								5	4	502	9							
03	DLQ	G-10	3630	-0-		3630	10786	159	1	2859	2	Y	552	551	0			18
								5	4	607	9							
04	DLQ	G-10	3191	-0-		3191	13977	130	1	2591	2	Y	422	424	0			16
								6	4	464	9							
05	17401	X	3424	-0-		-13977	-0-	156	1	2725	2	Y	488	487	0			17
								6	4	537	9							
06	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	159	1	2562	2	Y	478	491	0			4
								4	4	526	9							
07	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	181	1	2608	2	Y	435	423	0			16
								5	4	479	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3310	-0-		3310	6702	154	1	2611	2	Y	491	493	0			16
								5	4	540	9							
03	DLQ	G-10	3338	-0-		3338	10040	148	1	2666	2	Y	473	474	0			15
								4	4	520	9							
04	DLQ	G-10	3107	-0-		3107	13147	126	1	2501	2	Y	432	430	0			17
								5	4	475	9							
05	16750	X	3603	-0-		-13147	-0-	165	1	2878	2	Y	504	500	0			21
								6	4	554	9							
06	1526	X	1526	-0-		-0-	-0-	58	1	932	2	Y	485	489	0			17
								2	4	534	9							
07	3534	X	3203	-0-		-331	-0-	178	1	2561	2	Y	416	418	0			15
								6	4	458	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	8886	-0-		8886	18708	467	1	7910	2	Y	449	448	0			16
								15	4	494	9							
03	DLQ	G-10	9326	-0-		9326	28034	463	1	8332	2	Y	471	472	0			15
								13	4	518	9							
04	DLQ	G-10	8136	-0-		8136	36170	367	1	7313	2	Y	399	401	0			13
								17	4	439	9							
05	45145	X	8975	-0-		-36170	-0-	462	1	8056	2	Y	401	397	0			17
								16	4	441	9							
06	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	466	1	7494	2	Y	390	393	0			14
								12	4	429	9							
07	8866	X	8719	-0-		-147	-0-	537	1	7729	2	Y	396	396	0			14
								17	4	436	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6108	-0-		6108	12638	325	1	5498	2	Y	250	248	0			10
								10	4	275	9							
03	DLQ	G-10	8015	-0-		8015	20653	405	1	7310	2	Y	263	265	0			8
								11	4	289	9							
04	DLQ	G-10	6305	-0-		6305	26958	289	1	5757	2	Y	202	203	0			7
								37	4	222	9							
05	33228	X	6270	-0-		-26958	-0-	326	1	5673	2	Y	214	211	0			10
								36	4	235	9							
06	5802	X	5802	-0-		-0-	-0-	325	1	5229	2	Y	217	219	0			8
								9	4	239	9							
07	7192	X	5946	-0-		-1246	-0-	368	1	5306	2	Y	236	235	0			9
								12	4	260	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
02	DLQ G-10		10953	-0-	10953	19571	547	1	9281	2	Y	1007	996	0			41
							17	4	1108	9							
03	DLQ G-10		10835	-0-	10835	30406	505	1	9084	2	Y	1120	1128	0			33
							14	4	1232	9							
04	DLQ G-10		9694	-0-	9694	40100	414	1	8206	2	Y	959	957	0			35
							19	4	1055	9							
05	50576	X	10476	-0-	-40100	-0-	505	1	8796	2	Y	1052	1046	0			41
							18	4	1157	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	542	1	8729	2	Y	1044	1050	0			35
							14	4	1148	9							
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	8398	2	Y	990	991	0			34
							18	4	1089	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
02	DLQ G-10		4899	-0-	4899	10011	238	1	4030	2	Y	566	562	0			20
							8	4	623	9							
03	DLQ G-10		4733	-0-	4733	14744	215	1	3851	2	Y	601	598	0			23
							6	4	661	9							
04	DLQ G-10		3832	-0-	3832	18576	151	1	2983	2	Y	625	624	0			24
							10	4	688	9							
05	22690	X	4114	-0-	-18576	-0-	183	1	3181	2	Y	676	670	0			30
							6	4	744	9							
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	161	1	2591	2	Y	551	562	0			19
							4	4	606	9							
07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	199	1	2861	2	Y	601	598	0			22
							6	4	661	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
02	DLQ G-10		14326	-0-	14326	29818	712	1	12072	2	Y	1381	1378	0			49
							23	4	1519	9							
03	DLQ G-10		15005	-0-	15005	44823	694	1	12494	2	Y	1634	1630	0			53
							20	4	1797	9							
04	DLQ G-10		12996	-0-	12996	57819	544	1	10819	2	Y	1463	1462	0			54
							24	4	1609	9							
05	72226	X	14407	-0-	-57819	-0-	694	1	12084	2	Y	1458	1454	0			58
							25	4	1604	9							
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	729	1	11724	2	Y	1212	1229	0			41
							19	4	1333	9							
*07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	840	1	12107	2	Y	1199	1199	0			41
							38	4	1319	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
02	DLQ G-10		656	-0-	656	3551	29	1	499	2	Y	115	123	0			-0-
							1	4	127	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3551					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2405	-0-	2405	5956	96	1	1855	2	Y	408	386	0			22
							5	4	449	9							
05	9305	X	3349	-0-	-5956	-0-	147	1	2566	2	Y	573	562	0			33
							6	4	630	9							
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	Y	211	227	0			17
							11	4	232	9							
*07	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	125	1	1791	2	Y	288	292	0			13
							4	4	317	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6465	-0-		6465	13550	343	1	5822	2	Y	263	261	0			11
								11	4	289	9							
03		DLQ G-10	6746	-0-		6746	20296	337	1	6055	2	Y	313	314	0			10
								10	4	344	9							
04		DLQ G-10	6073	-0-		6073	26369	275	1	5501	2	Y	259	260	0			9
								12	4	285	9							
05	32716	X	6347	-0-		-26369	-0-	328	1	5708	2	Y	272	270	0			11
								12	4	299	9							
06	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-	337	1	5431	2	Y	258	260	0			9
								9	4	284	9							
07	6541	X	6398	-0-		-143	-0-	393	1	5656	2	Y	305	303	0			11
								13	4	336	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	10279	-0-		10279	20732	498	1	8442	2	Y	1203	1200	0			43
								16	4	1323	9							
03		DLQ G-10	10330	-0-		10330	31062	475	1	8538	2	Y	1185	1191	0			37
								13	4	1304	9							
04		DLQ G-10	9065	-0-		9065	40127	379	1	7537	2	Y	1030	1027	0			40
								16	4	1133	9							
05	49550	X	9423	-0-		-40127	-0-	454	1	7913	2	Y	926	929	0			37
								37	4	1019	9							
06	8900	X	8900	-0-		-0-	-0-	467	1	7522	2	Y	817	825	0			29
								12	4	899	9							
07	9083	X	8849	-0-		-234	-0-	515	1	7434	2	Y	797	797	0			29
								23	4	877	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6860	-0-		6860	13508	355	1	6014	2	Y	436	434	0			16
								11	4	480	9							
03		DLQ G-10	7410	-0-		7410	20918	363	1	6529	2	Y	462	462	0			16
								10	4	508	9							
04		DLQ G-10	8668	-0-		8668	29586	383	1	7572	2	Y	632	630	0			18
								18	4	695	9							
05	36437	X	6851	-0-		-29586	-0-	341	1	5941	2	Y	506	504	0			20
								12	4	557	9							
06	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-	353	1	5676	2	Y	516	516	0			20
								9	4	568	9							
07	8277	X	6446	-0-		-1831	-0-	377	1	5442	2	Y	559	559	0			20
								12	4	615	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	4915	-0-		4915	11776	259	1	4442	2	Y	186	194	0			-0-
								9	4	205	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	11776					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	6145	-0-		6145	17921	279	1	5612	2	Y	219	211	0			8
								13	4	241	9							
05	24131	X	6210	-0-		-17921	-0-	324	1	5635	2	Y	217	216	0			9
								12	4	239	9							
06	5833	X	5833	-0-		-0-	-0-	327	1	5264	2	Y	199	200	0			8
								23	4	219	9							
07	6355	X	6095	-0-		-260	-0-	379	1	5466	2	Y	216	216	0			8
								12	4	238	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7400	-0-		7400	15154	392	1	6637	2	Y	326	325	0			12
								12	4	359	9							
03	DLQ G-10		9486	-0-		9486	24640	477	1	8599	2	Y	361	362	0			11
								13	4	397	9							
04	DLQ G-10		7244	-0-		7244	31884	332	1	6611	2	Y	260	262	0			9
								15	4	286	9							
05	39496	X	7612	-0-		-31884	-0-	396	1	6893	2	Y	281	277	0			13
								14	4	309	9							
06	7269	X	7269	-0-		-0-	-0-	405	1	6519	2	Y	304	306	0			11
								11	4	334	9							
07	7812	X	7599	-0-		-213	-0-	470	1	6770	2	Y	307	307	0			11
								21	4	338	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8689	-0-		8689	14898	455	1	7738	2	Y	437	430	0			17
								15	4	481	9							
03	DLQ G-10		6241	-0-		6241	21139	300	1	5424	2	Y	462	464	0			15
								9	4	508	9							
04	DLQ G-10		5965	-0-		5965	27104	264	1	5249	2	Y	400	400	0			15
								12	4	440	9							
05	33622	X	6518	-0-		-27104	-0-	328	1	5713	2	Y	423	422	0			16
								12	4	465	9							
06	5502	X	5502	-0-		-0-	-0-	300	1	4832	2	Y	329	334	0			11
								8	4	362	9							
07	6386	X	5489	-0-		-897	-0-	333	1	4792	2	Y	321	320	0			12
								11	4	353	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7920	-0-		7920	16411	408	1	6914	2	Y	532	527	0			23
								13	4	585	9							
03	DLQ G-10		10830	-0-		10830	27241	524	1	9454	2	Y	761	757	0			27
								15	4	837	9							
04	DLQ G-10		7296	-0-		7296	34537	327	1	6341	2	Y	559	559	0			27
								13	4	615	9							
05	45135	X	10598	-0-		-34537	-0-	436	1	7588	2	Y	2325	2183	0			169
								16	4	2558	9							
06	8732	X	8732	-0-		-0-	-0-	446	1	7181	2	Y	988	1128	0			29
								18	4	1087	9							
07	9455	X	8151	-0-		-1304	-0-	477	1	6874	2	Y	714	718	0			25
								15	4	785	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5504	-0-		5504	11343	289	1	4900	2	Y	278	277	0			10
								9	4	306	9							
03	DLQ G-10		5924	-0-		5924	17267	290	1	5216	2	Y	373	370	0			13
								8	4	410	9							
04	DLQ G-10		5232	-0-		5232	22499	231	1	4593	2	Y	362	361	0			14
								10	4	398	9							
05	28377	X	5878	-0-		-22499	-0-	294	1	5122	2	Y	411	408	0			17
								10	4	452	9							
06	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	311	1	5003	2	Y	282	289	0			10
								8	4	310	9							
*07	5760	X	5760	-0-		-0-	-0-	353	1	5085	2	Y	283	284	0			9
								11	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6713	-0-	6713	13782	350	1	5927	2	Y	381	378	0			13
							17	4	419	9							
03	DLQ G-10		6838	-0-	6838	20620	340	1	6110	2	Y	344	346	0			11
							10	4	378	9							
04	DLQ G-10		5988	-0-	5988	26608	269	1	5368	2	Y	297	297	0			11
							24	4	327	9							
05	33248	X	6640	-0-	-26608	-0-	340	1	5928	2	Y	327	324	0			14
							12	4	360	9							
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	347	1	5592	2	Y	318	320	0			12
							9	4	350	9							
*07	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	393	1	5658	2	Y	313	313	0			12
							13	4	344	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3707	-0-	3707	8747	187	1	3206	2	Y	280	292	0			-0-
							6	4	308	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8072	-0-	8072	16819	351	1	7077	2	Y	572	557	0			15
							15	4	629	9							
05	23364	X	6545	-0-	-16819	-0-	328	1	5711	2	Y	437	440	0			12
							25	4	481	9							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5432	2	Y	329	331	0			10
							9	4	362	9							
07	8339	X	6260	-0-	-2079	-0-	380	1	5479	2	Y	354	351	0			13
							12	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5242	-0-	5242	10614	272	1	4612	2	Y	317	317	0			11
							9	4	349	9							
03	DLQ G-10		5798	-0-	5798	16412	279	1	5021	2	Y	445	440	0			16
							8	4	490	9							
04	DLQ G-10		4948	-0-	4948	21360	215	1	4277	2	Y	406	407	0			15
							9	4	447	9							
05	27238	X	5878	-0-	-21360	-0-	292	1	5090	2	Y	442	439	0			18
							10	4	486	9							
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	305	1	4909	2	Y	290	298	0			10
							8	4	319	9							
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	348	1	5021	2	Y	294	293	0			11
							11	4	323	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
02	DLQ G-10		6535	-0-	6535	12984	341	1	5777	2	Y	369	369	0			13
							11	4	406	9							
03	DLQ G-10		6445	-0-	6445	19429	318	1	5723	2	Y	359	360	0			12
							9	4	395	9							
04	DLQ G-10		5406	-0-	5406	24835	242	1	4821	2	Y	302	306	0			8
							11	4	332	9							
05	31042	X	6207	-0-	-24835	-0-	318	1	5530	2	Y	297	294	0			11
							32	4	327	9							
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	228	1	3707	2	Y	213	224	0			-0-
							6	4	234	9							
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	452	1	6575	2	Y	344	331	0			13
							28	4	378	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
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	2	Y	479	486	0			13
							3	4	527	9							
03	1891	X	1849	-0-	-42	-0-	74	1	1327	2	Y	405	404	0			14
							2	4	446	9							
04	2160	X	1580	-0-	-580	-0-	69	1	1350	2	Y	140	150	0			4
							7	4	154	9							
05	1505	X	411	-0-	-1094	-0-	21	1	358	2	Y	28	32	0			-0-
							1	4	31	9							
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6264	X	4538	-0-	-1726	-0-	203	1	3441	2	Y	807	786	0			43
							6	4	888	9							
03	6696	X	5272	-0-	-1424	-0-	235	1	4197	2	Y	757	779	0			21
							7	4	833	9							
04	5910	X	4072	-0-	-1838	-0-	165	1	3280	2	Y	563	565	0			19
							8	4	619	9							
05	5793	X	4546	-0-	-1247	-0-	204	1	3548	2	Y	715	704	0			30
							7	4	787	9							
06	5100	X	3844	-0-	-1256	-0-	186	1	2991	2	Y	602	611	0			21
							5	4	662	9							
07	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	205	1	2947	2	Y	604	601	0			24
							7	4	664	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		5417	-0-	5417	6239	285	1	4745	2	Y	345	318	0			27
							7	4	380	9							
03	DLQ G-10		10405	-0-	10405	16644	508	1	9060	2	Y	748	754	0			21
							14	4	823	9							
04	DLQ G-10		9372	-0-	9372	26016	415	1	8197	2	Y	674	668	0			27
							19	4	741	9							
05	35993	X	9977	-0-	-26016	-0-	508	1	8843	2	Y	553	559	0			21
							18	4	608	9							
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	520	1	8374	2	Y	484	489	0			16
							14	4	532	9							
*07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	652	1	9386	2	Y	465	466	0			15
							21	4	512	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5166	-0-	5166	10428	237	1	4005	2	Y	833	828	0			30
							8	4	916	9							
03	DLQ G-10		5655	-0-	5655	16083	246	1	4434	2	Y	880	883	0			27
							7	4	968	9							
04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	20835	190	1	3778	2	Y	705	705	0			27
							8	4	776	9							
05	25595	X	4760	-0-	-20835	-0-	215	1	3751	2	Y	715	713	0			29
							7	4	787	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	2	Y	646	652	0			23
							6	4	711	9							
*07	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	237	1	3417	2	Y	777	776	0			24
							8	4	855	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		7923	-0-	7923	14048	412	1	6980	2	Y	452	435	0			17
							34	4	497	9							
03	DLQ G-10		10047	-0-	10047	24095	498	1	9007	2	Y	480	482	0			15
							14	4	528	9							
04	DLQ G-10		8650	-0-	8650	32745	392	1	7806	2	Y	389	389	0			15
							24	4	428	9							
05	40568	X	7823	-0-	-32745	-0-	403	1	7022	2	Y	349	349	0			15
							14	4	384	9							
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	412	1	6621	2	Y	354	356	0			13
							20	4	389	9							
07	10044	X	7605	-0-	-2439	-0-	467	1	6729	2	Y	350	350	0			13
							24	4	385	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
02	DLQ G-10		7368	-0-	7368	15173	371	1	6289	2	Y	633	633	0			23
							12	4	696	9							
03	DLQ G-10		8929	-0-	8929	24102	430	1	7764	2	Y	657	658	0			22
							12	4	723	9							
04	DLQ G-10		7568	-0-	7568	31670	332	1	6615	2	Y	551	555	0			18
							15	4	606	9							
05	39170	X	7500	-0-	-31670	-0-	374	1	6520	2	Y	539	532	0			25
							13	4	593	9							
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	381	1	6125	2	Y	537	543	0			19
							10	4	591	9							
07	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	441	1	6351	2	Y	547	546	0			20
							14	4	602	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		4451	-0-	4451	10482	227	1	3899	2	Y	289	302	0			-0-
							7	4	318	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10482					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3910	-0-	3910	14392	181	1	3448	2	Y	248	230	0			18
							8	4	273	9							
05	20996	X	6604	-0-	-14392	-0-	333	1	5801	2	Y	416	418	0			16
							12	4	458	9							
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	314	1	5049	2	Y	339	343	0			12
							8	4	373	9							
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	362	1	5227	2	Y	346	346	0			12
							11	4	381	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11129	-0-	11129	23068	583	1	9871	2	Y	596	594	0			22
							19	4	656	9							
03	DLQ G-10		13243	-0-	13243	36311	658	1	11861	2	Y	642	643	0			21
							18	4	706	9							
04	DLQ G-10		10833	-0-	10833	47144	489	1	9743	2	Y	526	526	0			21
							22	4	579	9							
05	58916	X	11772	-0-	-47144	-0-	601	1	10473	2	Y	615	611	0			25
							21	4	677	9							
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	616	1	9915	2	Y	581	585	0			21
							16	4	639	9							
*07	12431	X	11422	-0-	-1009	-0-	701	1	10104	2	Y	540	540	0			21
							23	4	594	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

02	DLQ G-10		5280	-0-	5280	11182	249	1	4227	2	Y	724	731	0			23
							8	4	796	9							
03	DLQ G-10		5415	-0-	5415	16597	247	1	4448	2	Y	648	650	0			21
							7	4	713	9							
04	DLQ G-10		4736	-0-	4736	21333	197	1	3913	2	Y	561	561	0			21
							9	4	617	9							
05	26327	X	4994	-0-	-21333	-0-	241	1	4204	2	Y	491	491	0			21
							9	4	540	9							
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	Y	533	535	0			19
							7	4	586	9							
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	283	1	4075	2	Y	455	459	0			15
							9	4	501	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

02	DLQ G-10		8703	-0-	8703	17538	454	1	7694	2	Y	492	492	0			17
							14	4	541	9							
03	DLQ G-10		8660	-0-	8660	26198	430	1	7727	2	Y	446	449	0			14
							12	4	491	9							
04	DLQ G-10		7566	-0-	7566	33764	341	1	6771	2	Y	399	398	0			15
							15	4	439	9							
05	42562	X	8798	-0-	-33764	-0-	451	1	7848	2	Y	439	436	0			18
							16	4	483	9							
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	458	1	7379	2	Y	419	422	0			15
							12	4	461	9							
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	523	1	7530	2	Y	421	421	0			15
							17	4	463	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10	10236	-0-	10236	21042	523	1	8860	2	Y	760	756	0			28
						17	4	836	9							
03	DLQ G-10	10692	-0-	10692	31734	517	1	9294	2	Y	787	790	0			25
						15	4	866	9							
04	DLQ G-10	9697	-0-	9697	41431	430	1	8543	2	Y	641	642	0			24
						19	4	705	9							
05	51564 X	10133	-0-	-41431	-0-	506	1	8811	2	Y	725	719	0			30
						18	4	798	9							
06	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	522	1	8395	2	Y	728	732	0			26
						14	4	801	9							
07	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	597	1	8597	2	Y	828	835	0			19
						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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		DLQ G-10	11922	-0-	11922	24524	605	1	10251	2	Y	952	948	0			35
							19	4	1047	9							
03		DLQ G-10	12339	-0-	12339	36863	596	1	10710	2	Y	924	932	0			27
							17	4	1016	9							
04		DLQ G-10	11174	-0-	11174	48037	490	1	9729	2	Y	848	843	0			32
							22	4	933	9							
05	59845	X	11808	-0-	-48037	-0-	582	1	10146	2	Y	963	959	0			36
							21	4	1059	9							
06	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	603	1	9710	2	Y	889	894	0			31
							16	4	978	9							
07	12059	X	11581	-0-	-478	-0-	693	1	9983	2	Y	803	805	0			29
							22	4	883	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
02		DLQ G-10	8620	-0-	8620	16494	444	1	7510	2	Y	593	590	0			22
							14	4	652	9							
03		DLQ G-10	15637	-0-	15637	32131	772	1	13994	2	Y	773	769	0			26
							21	4	850	9							
04		DLQ G-10	12231	-0-	12231	44362	552	1	10996	2	Y	599	604	0			21
							24	4	659	9							
05	57157	X	12795	-0-	-44362	-0-	657	1	11435	2	Y	618	618	0			21
							23	4	680	9							
06	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	441	1	7104	2	Y	1619	1579	0			61
							12	4	1781	9							
*07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	513	1	7385	2	Y	1718	1710	0			69
							17	4	1890	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
02		DLQ G-10	7092	-0-	7092	14614	367	1	6217	2	Y	451	450	0			16
							12	4	496	9							
03		DLQ G-10	6512	-0-	6512	21126	322	1	5825	2	Y	323	331	0			8
							10	4	355	9							
04		DLQ G-10	1226	-0-	1226	22352	55	1	1128	2	Y	38	46	0			-0-
							1	4	42	9							
05	23191	X	839	-0-	-22352	-0-	42	1	747	2	Y	37	32	0			5
							9	4	41	9							
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	397	1	6347	2	Y	470	455	0			20
							10	4	517	9							
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	457	1	6584	2	Y	553	554	0			19
							15	4	608	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
02		DLQ G-10	3653	-0-	3653	7671	186	1	3156	2	Y	277	276	0			11
							6	4	305	9							
03		DLQ G-10	3929	-0-	3929	11600	192	1	3455	2	Y	252	254	0			9
							5	4	277	9							
04		DLQ G-10	3914	-0-	3914	15514	174	1	3459	2	Y	248	248	0			9
							8	4	273	9							
05	19379	X	3865	-0-	-15514	-0-	195	1	3390	2	Y	248	248	0			9
							7	4	273	9							
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	170	1	2742	2	Y	186	191	0			4
							5	4	205	9							
07	4030	X	2609	-0-	-1421	-0-	161	1	2313	2	Y	118	118	0			4
							5	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4685	-0-	4685	12356	247	1	4230	2	Y	182	190	0			-0-
							8	4	200	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12356					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8006	-0-	8006	20362	361	1	7307	2	Y	291	282	0			9
							18	4	320	9							
05	34075	X	13713	-0-	-20362	-0-	727	1	12650	2	Y	282	278	0			13
							26	4	310	9							
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	716	1	11518	2	Y	292	297	0			8
							18	4	321	9							
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	815	1	11749	2	Y	216	218	0			6
							26	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1949	-0-	1949	4199	97	1	1672	2	Y	161	168	0			-0-
							3	4	177	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4199					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6145	-0-	6145	10344	262	1	5349	2	Y	474	463	0			11
							13	4	521	9							
05	21714	X	11370	-0-	-10344	-0-	599	1	10424	2	Y	296	296	0			11
							21	4	326	9							
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	609	1	9801	2	Y	195	200	0			6
							16	4	215	9							
07	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	759	1	10904	2	Y	145	149	0			2
							25	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5601	-0-	5601	11440	256	1	4340	2	Y	906	898	0			35
							8	4	997	9							
03	DLQ G-10		5852	-0-	5852	17292	252	1	4528	2	Y	968	973	0			30
							7	4	1065	9							
04	DLQ G-10		5041	-0-	5041	22333	204	1	4052	2	Y	705	708	0			27
							9	4	776	9							
05	27550	X	5217	-0-	-22333	-0-	248	1	4313	2	Y	588	590	0			25
							9	4	647	9							
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	256	1	4124	2	Y	597	600	0			22
							7	4	657	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	296	1	4277	2	Y	513	517	0			18
							9	4	564	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6566	-0-	6566	13737	336	1	5695	2	Y	476	478	0			16
							11	4	524	9							
03	DLQ G-10		6605	-0-	6605	20342	321	1	5768	2	Y	461	462	0			15
							9	4	507	9							
04	DLQ G-10		5944	-0-	5944	26286	263	1	5217	2	Y	411	410	0			16
							12	4	452	9							
05	33428	X	7142	-0-	-26286	-0-	359	1	6257	2	Y	466	463	0			19
							13	4	513	9							
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	382	1	6148	2	Y	637	621	0			35
							10	4	701	9							
*07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	427	1	6151	2	Y	982	981	0			36
							14	4	1080	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8321	-0-	8321	19275	427	1	7326	2	Y	504	525	0			-0-
							14	4	554	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19275					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19920	-0-	19920	39195	892	1	17729	2	Y	1140	1101	0			39
							45	4	1254	9							
05	57740	X	18545	-0-	-39195	-0-	942	1	16409	2	Y	1055	1048	0			46
							33	4	1161	9							
06	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	1014	1	16319	2	Y	1047	1056	0			37
							44	4	1152	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1140	1	16420	2	Y	1040	1039	0			38
							37	4	1144	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5969	-0-	5969	12607	300	1	5080	2	Y	527	541	0			6
							9	4	580	9							
03	DLQ G-10		7936	-0-	7936	20543	375	1	6773	2	Y	706	704	0			8
							11	4	777	9							
04	DLQ G-10		6109	-0-	6109	26652	277	1	5587	2	Y	212	220	0			-0-
							12	4	233	9							
05	31529	X	4877	-0-	-26652	-0-	260	1	4546	2	Y	54	54	0			-0-
							12	4	59	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

02	28246	X	168	-0-	-28078	-0-	26	1	77	3	N	59	64	0			-0-
							65	9									
03	30194	X	2017	-0-	-28177	-0-	353	1	1628	3	N	16	1	0			15
							18	4	18	9							
04	29220	X	1914	-0-	-27306	-0-	391	1	1505	3	N	-0-					15
							18	4									
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	416	1	1473	3	N	-0-					15
							6	4									
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	385	1	1462	3	N	-0-					15
							11	4									
07	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	315	1	1136	3	N	-0-					15
							9	4									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

02	0	W	124	-0-	124	818933	20	1	57	3	N	43	48	0			-0-
							47	9									
03	0	W	983	-0-	983	819916	171	1	790	3	N	12	1	0			11
							9	4	13	9							
04	0	W	929	-0-	929	820845	190	1	730	3	N	-0-					11
							9	4									
05	0	W	920	-0-	920	821765	202	1	715	3	N	-0-					11
							3	4									
06	822667	X	902	-0-	-821765	-0-	187	1	710	3	N	-0-					11
							5	4									
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	153	1	552	3	N	-0-					11
							4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	536	-0-		536	335622	82	1	241	3	N	193	202	0			-0-
								1	4	212	9							
03	0	W	872	-0-		872	336494	113	1	522	3	N	210	194	0			16
								6	4	231	9							
04	0	W	800	-0-		800	337294	125	1	483	3	N	169	127	0			58
								6	4	186	9							
05	0	W	750	-0-		750	338044	133	1	472	3	N	130	143	0			45
								2	4	143	9							
06	338774	X	730	-0-		-338044	-0-	123	1	469	3	N	123	141	0			27
								3	4	135	9							
07	5159	X	5159	-0-		-0-	-0-	1084	1	3914	3	N	119	113	0			33
								30	4	131	9							

RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	446	-0-		446	416822	68	1	201	3	N	160	168	0			-0-
								1	4	176	9							
03	0	W	758	-0-		758	417580	99	1	460	3	N	176	162	0			14
								5	4	194	9							
04	0	W	694	-0-		694	418274	110	1	425	3	N	140	106	0			48
								5	4	154	9							
05	0	W	655	-0-		655	418929	117	1	415	3	N	110	120	0			38
								2	4	121	9							
06	419564	X	635	-0-		-418929	-0-	108	1	412	3	N	102	117	0			23
								3	4	112	9							
07	744	X	545	-0-		-199	-0-	89	1	320	3	N	122	116	0			29
								2	4	134	9							

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	446	-0-		446	652959	68	1	201	3	N	160	168	0			-0-
								1	4	176	9							
03	0	W	797	-0-		797	653756	107	1	491	3	N	176	162	0			14
								5	4	194	9							
04	0	W	732	-0-		732	654488	118	1	454	3	N	141	106	0			49
								5	4	155	9							
05	0	W	690	-0-		690	655178	125	1	443	3	N	109	120	0			38
								2	4	120	9							
06	655849	X	671	-0-		-655178	-0-	116	1	440	3	N	102	117	0			23
								3	4	112	9							
07	806	X	573	-0-		-233	-0-	95	1	341	3	N	122	116	0			29
								3	4	134	9							

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21692	X	4853	-0-		-16839	-0-	4431	3	284	4	Y	125	170	1			165
								138	9									
03	23188	X	5326	-0-		-17862	-0-	4673	3	378	4	Y	250	206	1			209
								275	9									
04	22440	X	4795	-0-		-17645	-0-	4220	3	369	4	Y	187	225	1			171
								206	9									
05	23188	X	5188	-0-		-18000	-0-	4595	3	391	4	Y	184	169	1			186
								202	9									
06	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	3660	3	389	4	Y	174	107	1			253
								191	9									
07	5332	X	3906	-0-		-1426	-0-	3515	3	185	4	Y	187	215	1			225
								206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	4921	-0-	-7027	-0-	4461	3	286	4	Y	158	227	1			238
							174	9									
03	12772	X	5443	-0-	-7329	-0-	4705	3	380	4	Y	325	275	1			288
							358	9									
04	12360	X	4885	-0-	-7475	-0-	4248	3	372	4	Y	241	300	1			229
							265	9									
05	12772	X	5288	-0-	-7484	-0-	4627	3	393	4	Y	244	226	1			247
							268	9									
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3685	3	391	4	Y	233	143	1			337
							256	9									
07	5456	X	4000	-0-	-1456	-0-	3538	3	187	4	Y	250	287	1			300
							275	9									

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36018	X	4997	-0-	-31021	-0-	3749	3	240	4	N	916	1128	1			73
							1008	9									
03	38502	X	5548	-0-	-32954	-0-	4310	3	348	4	N	809	703	1			179
							890	9									
04	37260	X	3198	-0-	-34062	-0-	2231	3	195	4	N	702	751	1			130
							772	9									
05	38502	X	6697	-0-	-31805	-0-	4908	3	417	4	N	1247	1297	1			80
							1372	9									
06	5370	X	4076	-0-	-1294	-0-	2834	3	301	4	N	855	684	1			251
							941	9									
07	5549	X	3742	-0-	-1807	-0-	2616	3	138	4	N	898	913	1			236
							988	9									

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 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
02	34075	X	7086	-0-	-26989	-0-	5674	3	363	4	N	954	755	1			261
							1049	9									
03	36425	X	7697	-0-	-28728	-0-	6162	3	498	4	N	943	902	1			302
							1037	9									
04	35250	X	8238	-0-	-27012	-0-	6616	3	579	4	N	948	1003	1			247
							1043	9									
05	36425	X	6538	-0-	-29887	-0-	5214	3	443	4	N	801	916	1			132
							881	9									
06	7470	X	5878	-0-	-1592	-0-	4470	3	474	4	N	849	729	1			252
							934	9									
07	8525	X	5033	-0-	-3492	-0-	3932	3	207	4	N	813	848	1			217
							894	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1668	3	110	9	N	100	161	1			51
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1284	3	67	9	N	61					112
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1312	3	81	9	N	74					186
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	3	77	9	N	70	161	1			95
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1368	3	79	9	N	72					167
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1173	3	65	9	N	59	165	1			61

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	3	506	9	N	460	381	1			79
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	70	1			9
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	7	1			2

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

02	T. A.		343	-0-	343	10110	167	3	3	4	Y	157	157	1	1	8	3
							173	9									
03	T. A.		2469	-0-	2469	12579	2055	3	29	4	Y	350	337	1	8	8	8
							385	9									
04	T. A.		5108	-0-	5108	17687	4739	3	36	4	Y	303	298	1	7	8	6
							333	9									
05	T. A.		3060	-0-	3060	20747	2787	3	29	4	Y	222	217	1	8	8	3
							244	9									
06	T. A.		32362	-0-	32362	53109	29981	3	48	4	Y	2121	2091	1	7	8	26
							2333	9									
07	64328	X	11219	-0-	-53109	-0-	9652	3	37	4	Y	1391	1384	1	9	8	24
							1530	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

02	103182	X	44932	-0-	-58250	-0-	43493	3	22	4	Y	1288	1279	1	11	8	33
							1417	9									
03	110298	X	14306	-0-	-95992	-0-	13616	3	10	4	Y	618	626	1	5	8	20
							680	9									
04	46080	X	34005	-0-	-12075	-0-	32675	3	20	4	Y	1191	1169	1	10	8	32
							1310	9									
05	70773	X	11680	-0-	-59093	-0-	11349	3	5	4	Y	296	316	1	2	8	10
							326	9									
06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162429	X	103522	-0-	-58907	-0-	1	1	98037	3	Y	4920	4889	1	7	8	117
							72	4	5412	9							
03	173631	X	98192	-0-	-75439	-0-	92500	3	70	4	Y	5111	5098	1	6	8	124
							5622	9									
04	144510	X	83484	-0-	-61026	-0-	78793	3	57	4	Y	4213	4229	1	6	8	102
							4634	9									
05	129177	X	102981	-0-	-26196	-0-	5	1	97546	3	Y	4875	4893	1	6	8	78
							67	4	5363	9							
06	107100	X	97226	-0-	-9874	-0-	93221	3	53	4	Y	3593	3616	1	5	8	50
							3952	9									
07	102634	X	102634	-0-	-0-	-0-	98549	3	53	4	Y	3665	3640	1	7	8	68
							4032	9									

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178930	X	108903	-0-	-70027	-0-	1	1	103060	3	Y	5240	5230	1	9	8	127
							78	4	5764	9							
03	191270	X	109444	-0-	-81826	-0-	103326	3	76	4	Y	5493	5474	1	11	8	135
							6042	9									
04	155370	X	96548	-0-	-58822	-0-	91045	3	67	4	Y	4942	4949	1	8	8	120
							5436	9									
05	152985	X	138871	-0-	-14114	-0-	6	1	132325	3	Y	5869	5886	1	9	8	94
							84	4	6456	9							
06	146551	X	146551	-0-	-0-	-0-	141387	3	71	4	Y	4630	4654	1	7	8	63
							5093	9									
07	155937	X	155937	-0-	-0-	-0-	149996	3	79	4	Y	5329	5284	1	11	8	97
							5862	9									

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143724	X	83826	-0-	-59898	-0-	80714	3	45	4	Y	2788	2775	1	15	8	68
							3067	9									
03	153636	X	86442	-0-	-67194	-0-	83097	3	46	4	Y	2999	2976	1	17	8	74
							3299	9									
04	110130	X	77029	-0-	-33101	-0-	74047	3	43	4	Y	2672	2667	1	13	8	66
							2939	9									
05	113460	X	21595	-0-	-91865	-0-	1	1	20784	3	Y	726	770	1	3	8	19
							11	4	799	9							
06	105180	X	-0-	-0-	-105180	-0-					Y	1	11	1			9
07	82305	X	-0-	-0-	-82305	-0-					Y	-0-					9

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
02	112201	X	41566	-0-	-70635	-0-	38864	3	26	4	Y	2433	2430	1	5	8	59
							2676	9									
03	82150	X	35262	-0-	-46888	-0-	32537	3	24	4	Y	2455	2448	1	5	8	61
							2701	9									
04	67260	X	28346	-0-	-38914	-0-	26248	3	18	4	Y	1891	1902	1	3	8	47
							2080	9									
05	64604	X	36382	-0-	-28222	-0-	2	1	34163	3	Y	1998	2008	1	3	8	34
							19	4	2198	9							
06	49950	X	31234	-0-	-18716	-0-	29460	3	15	4	Y	1599	1606	1	3	8	24
							1759	9									
07	29450	X	25649	-0-	-3801	-0-	24098	3	14	4	Y	1397	1390	1	3	8	28
							1537	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	122902	X	6675	-0-	-116227	-0-	6176	3	5	4	Y	449	462	1	3	8	15
							494	9									
03	78802	X	190	-0-	-78612	-0-	72	3	1	4	Y	106	112	1			9
							117	9									
04	61110	X	111	-0-	-60999	-0-	41	3	1	4	Y	63	64	1			8
							69	9									
05	52080	X	70	-0-	-52010	-0-	39	3	31	9	Y	28	31	1			5
06	36810	X	82	-0-	-36728	-0-	82	3			Y	-0-					5
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					5

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
02	206161	X	73137	-0-	-133024	-0-	1	1	68685	3	Y	4007	3988	1	8	8	99
							43	4	4408	9							
03	149296	X	73556	-0-	-75740	-0-	68927	3	41	4	Y	4171	4157	1	9	8	104
							4588	9									
04	100860	X	61610	-0-	-39250	-0-	57669	3	33	4	Y	3553	3561	1	7	8	89
							3908	9									
05	78616	X	69262	-0-	-9354	-0-	4	1	65596	3	Y	3300	3325	1	7	8	57
							32	4	3630	9							
06	75660	X	63319	-0-	-12341	-0-	60398	3	26	4	Y	2632	2644	1	5	8	40
							2895	9									
07	68169	X	66037	-0-	-2132	-0-	62897	3	26	4	Y	2831	2808	1	7	8	56
							3114	9									

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
02	180496	X	69048	-0-	-111448	-0-	65910	3	30	4	Y	2825	2812	1	12	8	69
							3108	9									
03	145235	X	77682	-0-	-67553	-0-	17	1	73107	3	Y	4105	4061	1	16	8	97
							42	4	4516	9							
04	92550	X	61665	-0-	-30885	-0-	69	1	57664	3	Y	3544	3548	1	10	8	83
							34	4	3898	9							
05	92659	X	57219	-0-	-35440	-0-	34	1	54137	3	Y	2754	2782	1	9	8	46
							19	4	3029	9							
06	80760	X	54854	-0-	-25906	-0-	52015	3	26	4	Y	2557	2555	1	12	8	36
							2813	9									
07	63426	X	54431	-0-	-8995	-0-	51408	3	25	4	Y	2725	2698	1	12	8	51
							2998	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
02	97179	X	84423	-0-	-12756	-0-	1	1	79321	3	Y	4590	4567	1	25	8	111
							52	4	5049	9							
03	103881	X	83840	-0-	-20041	-0-	78597	3	50	4	Y	4721	4687	1	29	8	116
							5193	9									
04	87060	X	70867	-0-	-16193	-0-	66142	3	43	4	Y	4256	4247	1	21	8	104
							4682	9									
05	90551	X	85279	-0-	-5272	-0-	5	1	80500	3	Y	4300	4314	1	19	8	71
							44	4	4730	9							
06	87330	X	80468	-0-	-6862	-0-	76382	3	39	4	Y	3679	3682	1	15	8	53
							4047	9									
07	80283	X	80283	-0-	-0-	-0-	76073	3	38	4	Y	3793	3755	1	19	8	72
							4172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

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
02	220342	X	50440	-0-		-169902	-0-		47802	3	25	4	Y	2375	2395	1	5	8	64
									2613	9									
03	158937	X	42242	-0-		-116695	-0-		12	1	39034	3	Y	2880	2862	1	6	8	76
									28	4	3168	9							
04	117360	X	56884	-0-		-60476	-0-		78	1	53004	3	Y	3427	3410	1	7	8	86
									32	4	3770	9							
05	106764	X	58586	-0-		-48178	-0-		32	1	55624	3	Y	2648	2680	1	6	8	48
									17	4	2913	9							
06	94290	X	59802	-0-		-34488	-0-		56396	3	29	4	Y	3070	3064	1	7	8	47
									3377	9									
07	58776	X	52846	-0-		-5930	-0-		50252	3	21	4	Y	2339	2329	1	7	8	50
									2573	9									

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

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
02	113303	X	24973	-0-		-88330	-0-		24194	3	8	4	Y	701	697	1	5	8	18
									771	9									
03	74152	X	38050	-0-		-36102	-0-		10	1	36379	3	Y	1495	1471	1	8	8	34
									16	4	1645	9							
04	59220	X	17596	-0-		-41624	-0-		32	1	16880	3	Y	615	630	1	4	8	15
									7	4	677	9							
05	57257	X	30945	-0-		-26312	-0-		26	1	30092	3	Y	746	743	1	6	8	12
									6	4	821	9							
06	36810	X	27488	-0-		-9322	-0-		26543	3	10	4	Y	850	845	1	6	8	11
									935	9									
07	32860	X	22150	-0-		-10710	-0-		21144	3	10	4	Y	905	892	1	8	8	16
									996	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

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
02	137982	X	51719	-0-		-86263	-0-		48683	3	31	4	Y	2732	2728	1	15	8	67
									3005	9									
03	108562	X	52690	-0-		-55872	-0-		12	1	48683	3	Y	3597	3556	1	21	8	87
									38	4	3957	9							
04	76080	X	50610	-0-		-25470	-0-		60	1	46599	3	Y	3560	3549	1	14	8	84
									35	4	3916	9							
05	88381	X	50827	-0-		-37554	-0-		29	1	47638	3	Y	2855	2880	1	11	8	48
									19	4	3141	9							
06	76260	X	46778	-0-		-29482	-0-		43692	3	28	4	Y	2780	2776	1	13	8	39
									3058	9									
07	55273	X	40421	-0-		-14852	-0-		37619	3	23	4	Y	2526	2503	1	13	8	49
									2779	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276

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
02	8990	X	8535	-0-		-455	-0-		615	1	7909	2	N	10					10
									11	9									
03	9579	X	8744	-0-		-835	-0-		771	1	7971	2	N	2					12
									2	9									
04	9270	X	8248	-0-		-1022	-0-		696	1	7542	2	N	9					21
									10	9									
05	9579	X	8990	-0-		-589	-0-		646	1	8342	2	N	2	15	1			8
									2	9									
06	9180	X	8312	-0-		-868	-0-		613	1	7667	2	N	29	2	1			35
									32	9									
07	9114	X	7699	-0-		-1415	-0-		600	1	7092	2	N	6	9	1			32
									7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
02	11368	X	8116	-0-	-3252	-0-	133	1	7983	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10192	-0-	-720	-0-	176	1	10016	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	151	1	8957	2	N	-0-					-0-
05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	180	1	10297	2	N	-0-					-0-
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	177	1	9883	2	N	-0-					-0-
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	208	1	10074	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

02	18502	X	17941	-0-	-561	-0-	295	1	17646	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	18598	-0-	-1180	-0-	321	1	18277	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17549	-0-	-1111	-0-	292	1	17257	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	18057	-0-	-1163	-0-	311	1	17746	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	16774	-0-	-1826	-0-	296	1	16478	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	16288	-0-	-2901	-0-	330	1	15958	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

02	6670	X	5678	-0-	-992	-0-	93	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5862	-0-	-1020	-0-	101	1	5761	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5134	-0-	-1286	-0-	85	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4863	-0-	-1461	-0-	84	1	4779	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	4463	-0-	-1657	-0-	79	1	4384	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3884	-0-	-2192	-0-	79	1	3805	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

02	27753	X	25799	-0-	-1954	-0-	771	1	25028	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	26772	-0-	-2864	-0-	844	1	25928	2	N	-0-					-0-
04	28590	X	25746	-0-	-2844	-0-	943	1	24803	2	N	-0-					-0-
05	28830	X	26073	-0-	-2757	-0-	908	1	25165	2	N	-0-					-0-
06	27540	X	26710	-0-	-830	-0-	1068	1	25642	2	N	-0-					-0-
07	27590	X	26743	-0-	-847	-0-	950	1	25793	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

02	23809	X	20785	-0-	-3024	-0-	621	1	20164	2	N	-0-					-0-
03	24397	X	21845	-0-	-2552	-0-	689	1	21156	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	20277	-0-	-2613	-0-	738	1	19539	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	22144	-0-	-1168	-0-	771	1	21373	2	N	-0-					-0-
06	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	864	1	20919	2	N	-0-					-0-
07	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	835	1	22649	2	N	-0-					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

02	43964	X	38246	-0-	-5718	-0-	627	1	37619	2	N	-0-					-0-
03	46159	X	39469	-0-	-6690	-0-	682	1	38787	2	N	-0-					-0-
04	42090	X	36518	-0-	-5572	-0-	607	1	35911	2	N	-0-					-0-
05	42408	X	36453	-0-	-5955	-0-	627	1	35826	2	N	-0-					-0-
06	41040	X	35062	-0-	-5978	-0-	618	1	34444	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	37773	-0-	-3116	-0-	765	1	37008	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

02	142100	X	83107	-0-	-58993	-0-	1354	1	81753	2	N	-0-					-0-
03	124775	X	78157	-0-	-46618	-0-	1349	1	76808	2	N	-0-					-0-
04	99870	X	65572	-0-	-34298	-0-	1083	1	64489	2	N	-0-					-0-
05	93062	X	63965	-0-	-29097	-0-	1100	1	62865	2	N	-0-					-0-
06	85980	X	62580	-0-	-23400	-0-	1103	1	61477	2	N	-0-					-0-
07	88846	X	61872	-0-	-26974	-0-	1245	1	60627	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
02	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	179	1	16231	3	Y	2354	2429	0			148
							2589	9									
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	339	1	17387	3	Y	2357	2369	0			136
							2593	9									
04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	354	1	16780	3	Y	2379	2350	0			165
							2617	9									
05	19871	X	19166	-0-	-705	-0-	332	1	16382	3	Y	2229	2227	0			167
							2452	9									
06	19230	X	18632	-0-	-598	-0-	321	1	16382	3	Y	1754	1787	0			134
							1929	9									
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	288	1	15881	3	Y	1780	1758	0			156
							1958	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
02	8178	X	7491	-0-	-687	-0-	69	1	6077	3	Y	1223	1260	0			77
							1345	9									
03	8742	X	8655	-0-	-87	-0-	127	1	6541	3	Y	1806	1781	0			102
							1987	9									
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	142	1	6726	3	Y	1778	1757	0			123
							1956	9									
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	134	1	6140	3	Y	1665	1663	0			125
							1832	9									
06	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	122	1	5966	3	Y	953	1003	0			75
							1048	9									
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	125	1	6003	3	Y	1436	1388	0			123
							1580	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
02	9135	X	7828	-0-	-1307	-0-	88	1	6697	3	Y	948	950	0			58
							1043	9									
03	9765	X	9658	-0-	-107	-0-	166	1	8516	3	Y	887	894	0			51
							976	9									
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	174	1	8168	3	Y	814	808	0			57
							895	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	158	1	8471	3	Y	770	769	0			58
							847	9									
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	156	1	8296	3	Y	951	939	0			70
							1046	9									
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	171	1	8119	3	Y	876	869	0			77
							964	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
02	10208	X	10122	-0-	-86	-0-	97	1	8982	3	Y	948	976	0			59
							1043	9									
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	192	1	9817	3	Y	889	896	0			52
							978	9									
04	10560	X	10393	-0-	-167	-0-	207	1	9227	3	Y	872	863	0			61
							959	9									
05	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	186	1	9204	3	Y	821	820	0			62
							903	9									
06	10560	X	10456	-0-	-104	-0-	178	1	9363	3	Y	832	832	0			62
							915	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	203	1	9344	3	Y	934	915	0			81
							1027	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
02	16791	X	15407	-0-	-1384	-0-	148	1	13510	3	Y	1590	1703	0			103
							1749	9									
03	17949	X	16574	-0-	-1375	-0-	289	1	14466	3	Y	1654	1661	0			96
							1819	9									
04	17340	X	15792	-0-	-1548	-0-	290	1	13911	3	Y	1446	1441	0			101
							1591	9									
05	17453	X	15412	-0-	-2041	-0-	267	1	13635	3	Y	1373	1371	0			103
							1510	9									
06	16890	X	15604	-0-	-1286	-0-	260	1	13797	3	Y	1406	1404	0			105
							1547	9									
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	442	1	13330	3	Y	1712	1669	0			148
							1883	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

02	13282	X	11972	-0-	-1310	-0-	117	1	10241	3	Y	1467	1487	0			90
							1614	9									
03	14198	X	13148	-0-	-1050	-0-	221	1	11108	3	Y	1654	1649	0			95
							1819	9									
04	13740	X	12105	-0-	-1635	-0-	225	1	10689	3	Y	1083	1101	0			77
							1191	9									
05	14198	X	11606	-0-	-2592	-0-	200	1	10249	3	Y	1052	1050	0			79
							1157	9									
06	12720	X	11673	-0-	-1047	-0-	205	1	10225	3	Y	1130	1125	0			84
							1243	9									
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	189	1	9880	3	Y	1071	1061	0			94
							1178	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

02	6467	X	5644	-0-	-823	-0-	45	1	5128	3	Y	428	443	0			27
							471	9									
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	131	1	5909	3	Y	826	807	0			46
							909	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	130	1	6227	3	Y	513	522	0			37
							564	9									
05	6913	X	6731	-0-	-182	-0-	121	1	6065	3	Y	495	495	0			37
							545	9									
06	6690	X	6487	-0-	-203	-0-	116	1	5847	3	Y	476	477	0			36
							524	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	176	1	5670	3	Y	678	656	0			58
							746	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

02	13543	X	13114	-0-	-429	-0-	129	1	11809	3	Y	1069	1077	0			65
							1176	9									
03	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	258	1	13113	3	Y	1042	1047	0			60
							1146	9									
04	13950	X	13635	-0-	-315	-0-	259	1	12316	3	Y	964	957	0			67
							1060	9									
05	14229	X	13367	-0-	-862	-0-	233	1	12134	3	Y	909	908	0			68
							1000	9									
06	14010	X	13437	-0-	-573	-0-	231	1	12290	3	Y	833	838	0			63
							916	9									
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	255	1	12273	3	Y	1184	1145	0			102
							1302	9									

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
02	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	429	1	37852	3	Y	2903	3020	0			183
							3193	9									
03	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	725	1	37382	3	Y	2788	2809	0			162
							3067	9									
04	39253	X	39253	-0-	-0-	-0-	752	1	35553	3	Y	2680	2655	0			187
							2948	9									
05	34066	X	34066	-0-	-0-	-0-	676	1	30617	3	Y	2521	2519	0			189
							2773	9									
06	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	711	1	36020	3	Y	2707	2694	0			202
							2978	9									
07	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	680	1	33743	3	Y	2592	2566	0			228
							2851	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

02	32712	X	30068	-0-	-2644	-0-	303	1	26940	3	Y	2568	2648	0			161
							2825	9									
03	34968	X	33207	-0-	-1761	-0-	584	1	29627	3	Y	2724	2728	0			157
							2996	9									
04	33840	X	32311	-0-	-1529	-0-	605	1	28923	3	Y	2530	2511	0			176
							2783	9									
05	34255	X	29783	-0-	-4472	-0-	529	1	26633	3	Y	2383	2380	0			179
							2621	9									
06	34212	X	34212	-0-	-0-	-0-	571	1	30934	3	Y	2461	2456	0			184
							2707	9									
07	32979	X	32979	-0-	-0-	-0-	484	1	29818	3	Y	2434	2404	0			214
							2677	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

02	22591	X	17601	-0-	-4990	-0-	15551	3	2050	9	Y	1864	1924	0			117
03	24149	X	20048	-0-	-4101	-0-	147	1	17981	3	Y	1745	1761	0			101
							1920	9									
04	23370	X	21026	-0-	-2344	-0-	186	1	19018	3	Y	1656	1642	0			115
							1822	9									
05	23498	X	21567	-0-	-1931	-0-	193	1	19657	3	Y	1561	1559	0			117
							1717	9									
06	22740	X	20688	-0-	-2052	-0-	159	1	18634	3	Y	1723	1712	0			128
							1895	9									
07	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	128	1	19841	3	Y	2028	1980	0			176
							2231	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

02	28275	X	26719	-0-	-1556	-0-	268	1	23794	3	Y	2415	2476	0			150
							2657	9									
03	30225	X	29787	-0-	-438	-0-	518	1	26303	3	Y	2696	2691	0			155
							2966	9									
04	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	543	1	25984	3	Y	2559	2536	0			178
							2815	9									
05	29760	X	27466	-0-	-2294	-0-	520	1	24293	3	Y	2412	2409	0			181
							2653	9									
06	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	511	1	27940	3	Y	2522	2515	0			188
							2774	9									
07	30203	X	30203	-0-	-0-	-0-	436	1	26884	3	Y	2621	2580	0			229
							2883	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
02	46052	X	39989	-0-	-6063	-0-	414	1	36953	3	Y	2384	2433	0			148
							2622	9									
03	49135	X	42333	-0-	-6802	-0-	762	1	39011	3	Y	2327	2340	0			135
							2560	9									
04	46320	X	40221	-0-	-6099	-0-	783	1	37020	3	Y	2198	2180	0			153
							2418	9									
05	45632	X	34329	-0-	-11303	-0-	724	1	31325	3	Y	2073	2070	0			156
							2280	9									
06	43350	X	39669	-0-	-3681	-0-	723	1	36611	3	Y	2123	2120	0			159
							2335	9									
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	736	1	34540	3	Y	2152	2122	0			189
							2367	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
02	27434	X	26851	-0-	-583	-0-	273	1	24022	3	Y	2324	2384	0			145
							2556	9									
03	29326	X	28931	-0-	-395	-0-	507	1	25865	3	Y	2326	2337	0			134
							2559	9									
04	28380	X	28057	-0-	-323	-0-	540	1	25627	3	Y	1718	1730	0			122
							1890	9									
05	29326	X	25079	-0-	-4247	-0-	519	1	22744	3	Y	1651	1649	0			124
							1816	9									
06	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	529	1	27815	3	Y	2215	2176	0			163
							2437	9									
07	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	438	1	26762	3	Y	2216	2185	0			194
							2438	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
02	42747	X	42747	-0-	-0-	-0-	39989	3	2758	9	Y	2507	2609	0			159
03	45389	X	45389	-0-	-0-	-0-	331	1	42263	3	Y	2541	2553	0			147
							2795	9									
04	43423	X	43423	-0-	-0-	-0-	400	1	40340	3	Y	2439	2416	0			170
							2683	9									
05	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	395	1	41253	3	Y	2297	2295	0			172
							2527	9									
06	41943	X	41943	-0-	-0-	-0-	372	1	39134	3	Y	2215	2221	0			166
							2437	9									
07	42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	289	1	39215	3	Y	2371	2330	0			207
							2608	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
02	30566	X	27267	-0-	-3299	-0-	281	1	24766	3	Y	2018	2063	0			125
							2220	9									
03	32674	X	29790	-0-	-2884	-0-	522	1	26977	3	Y	2083	2088	0			120
							2291	9									
04	31620	X	29062	-0-	-2558	-0-	551	1	26258	3	Y	2048	2026	0			142
							2253	9									
05	31465	X	24625	-0-	-6840	-0-	503	1	22006	3	Y	1924	1922	0			144
							2116	9									
06	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	532	1	27460	3	Y	1999	1994	0			149
							2199	9									
07	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	427	1	26126	3	Y	1902	1884	0			167
							2092	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
02	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	40329	3	2657	9	Y	2415	2491	0			151
03	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	332	1	41969	3	Y	2328	2344	0			135
							2561	9									
04	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-	401	1	40502	3	Y	2229	2209	0			155
							2452	9									
05	43865	X	43865	-0-	-0-	-0-	395	1	41162	3	Y	2098	2096	0			157
							2308	9									
06	41652	X	41652	-0-	-0-	-0-	370	1	39048	3	Y	2031	2036	0			152
							2234	9									
07	41601	X	41601	-0-	-0-	-0-	285	1	38982	3	Y	2122	2088	0			186
							2334	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
02	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	50900	3	3060	9	Y	2782	2893	0			176
03	41373	X	41373	-0-	-0-	-0-	405	1	38140	3	Y	2571	2598	0			149
							2828	9									
04	51532	X	51532	-0-	-0-	-0-	482	1	48466	3	Y	2349	2334	0			164
							2584	9									
05	51998	X	51998	-0-	-0-	-0-	468	1	49091	3	Y	2217	2215	0			166
							2439	9									
06	49283	X	49283	-0-	-0-	-0-	446	1	46537	3	Y	2091	2100	0			157
							2300	9									
07	49627	X	49627	-0-	-0-	-0-	344	1	46916	3	Y	2152	2121	0			188
							2367	9									

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
02	57227	X	57227	-0-	-0-	-0-	53998	3	3229	9	Y	2935	3076	0			187
03	57349	X	57349	-0-	-0-	-0-	424	1	54263	3	Y	2420	2465	0			142
							2662	9									
04	54690	X	53946	-0-	-744	-0-	505	1	50856	3	Y	2350	2328	0			164
							2585	9									
05	56513	X	54435	-0-	-2078	-0-	491	1	51505	3	Y	2217	2215	0			166
							2439	9									
06	54690	X	52448	-0-	-2242	-0-	468	1	48968	3	Y	2738	2702	0			202
							3012	9									
07	48820	X	48820	-0-	-0-	-0-	48819	3	1	9	Y	1	186	0			17

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
02	50895	X	46834	-0-	-4061	-0-	44513	3	2321	9	Y	2110	2134	0			130
03	54343	X	49524	-0-	-4819	-0-	372	1	47368	3	Y	1622	1657	0			95
							1784	9									
04	52650	X	48098	-0-	-4552	-0-	456	1	45951	3	Y	1537	1525	0			107
							1691	9									
05	54405	X	49199	-0-	-5206	-0-	451	1	47154	3	Y	1449	1447	0			109
							1594	9									
06	52650	X	46946	-0-	-5704	-0-	427	1	45064	3	Y	1323	1332	0			100
							1455	9									
07	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	45511	3			Y	-0-	92	0			8

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	EOM BALANCE
02	51185	X	44410	-0-	-6775	-0-	42662	3	1748	9	Y	1589	1631	0	99
03	54436	X	47816	-0-	-6620	-0-	364	1	45903	3	Y	1408	1425	0	82
							1549	9							
04	52680	X	46813	-0-	-5867	-0-	444	1	45042	3	Y	1206	1203	0	85
							1327	9							
05	51274	X	48336	-0-	-2938	-0-	448	1	46631	3	Y	1143	1142	0	86
							1257	9							
06	46620	X	46052	-0-	-568	-0-	419	1	44516	3	Y	1015	1024	0	77
							1117	9							
07	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	323	1	44979	3	Y	1091	1073	0	95
							1200	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	EOM BALANCE
02	43415	X	43415	-0-	-0-	-0-	40018	3	3397	9	Y	3088	3177	0	193
03	46559	X	46559	-0-	-0-	-0-	329	1	42391	3	Y	3490	3483	0	200
							3839	9							
04	46287	X	46287	-0-	-0-	-0-	427	1	42248	3	Y	3284	3255	0	229
							3612	9							
05	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	397	1	41297	3	Y	3094	3091	0	232
							3403	9							
06	43815	X	43815	-0-	-0-	-0-	373	1	40125	3	Y	3015	3021	0	226
							3317	9							
07	44856	X	44856	-0-	-0-	-0-	309	1	41080	3	Y	3152	3102	0	276
							3467	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	EOM BALANCE
02	51032	X	51032	-0-	-0-	-0-	47466	3	3566	9	Y	3242	3264	0	198
03	49884	X	49884	-0-	-0-	-0-	374	1	47758	3	Y	1593	1694	0	97
							1752	9							
04	50580	X	46659	-0-	-3921	-0-	457	1	44412	3	Y	1627	1611	0	113
							1790	9							
05	52266	X	47520	-0-	-4746	-0-	445	1	45393	3	Y	1529	1527	0	115
							1682	9							
06	50580	X	43286	-0-	-7294	-0-	393	1	41608	3	Y	1168	1194	0	89
							1285	9							
07	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	304	1	45065	3	Y	1248	1228	0	109
							1373	9							

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	EOM BALANCE
02	40423	X	40423	-0-	-0-	-0-	38035	3	2388	9	Y	2171	2277	0	138
03	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	319	1	40053	3	Y	2755	2736	0	157
							3031	9							
04	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	385	1	38759	3	Y	2651	2624	0	184
							2916	9							
05	44079	X	44079	-0-	-0-	-0-	379	1	40958	3	Y	2493	2490	0	187
							2742	9							
06	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	367	1	39100	3	Y	2400	2407	0	180
							2640	9							
07	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	285	1	42184	3	Y	2496	2458	0	218
							2746	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	EOM BALANCE
02	49155	X	45237	-0-	-3918	-0-	42077	3	3160	9	Y	2873	2951	0	179
03	52545	X	48049	-0-	-4496	-0-	349	1	44467	3	Y	2939	2948	0	170
							3233	9							
04	50850	X	46495	-0-	-4355	-0-	428	1	42887	3	Y	2891	2860	0	201
							3180	9							
05	52545	X	47267	-0-	-5278	-0-	419	1	43847	3	Y	2728	2724	0	205
							3001	9							
06	48420	X	45215	-0-	-3205	-0-	398	1	42279	3	Y	2307	2337	0	175
							2538	9							
07	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	313	1	42751	3	Y	2401	2366	0	210
							2641	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	EOM BALANCE
02	54168	X	54168	-0-	-0-	-0-	49258	3	4910	9	Y	4464	4620	0	281
03	57579	X	57579	-0-	-0-	-0-	406	1	51885	3	Y	4807	4811	0	277
							5288	9							
04	55174	X	55174	-0-	-0-	-0-	493	1	49745	3	Y	4487	4451	0	313
							4936	9							
05	55801	X	55801	-0-	-0-	-0-	490	1	50655	3	Y	4233	4228	0	318
							4656	9							
06	53778	X	53778	-0-	-0-	-0-	465	1	48679	3	Y	4213	4216	0	315
							4634	9							
07	54340	X	54340	-0-	-0-	-0-	360	1	49209	3	Y	4337	4272	0	380
							4771	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	EOM BALANCE
02	70908	X	70908	-0-	-0-	-0-	63543	3	7365	9	Y	6695	6910	0	420
03	75286	X	75286	-0-	-0-	-0-	523	1	67050	3	Y	7012	7028	0	404
							7713	9							
04	72292	X	72292	-0-	-0-	-0-	640	1	64429	3	Y	6566	6512	0	458
							7223	9							
05	73350	X	73350	-0-	-0-	-0-	620	1	65918	3	Y	6193	6186	0	465
							6812	9							
06	70992	X	70992	-0-	-0-	-0-	608	1	63480	3	Y	6276	6272	0	469
							6904	9							
07	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	474	1	64586	3	Y	6552	6448	0	573
							7207	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	EOM BALANCE
02	85363	X	85363	-0-	-0-	-0-	77190	3	8173	9	Y	7430	7650	0	465
03	90655	X	90655	-0-	-0-	-0-	631	1	81233	3	Y	7992	7997	0	460
							8791	9							
04	86700	X	86700	-0-	-0-	-0-	759	1	77062	3	Y	8072	7972	0	560
							8879	9							
05	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-	695	1	77914	3	Y	7562	7555	0	567
							8318	9							
06	83562	X	83562	-0-	-0-	-0-	718	1	74993	3	Y	7137	7168	0	536
							7851	9							
07	85100	X	85100	-0-	-0-	-0-	560	1	76407	3	Y	7394	7283	0	647
							8133	9							

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	EOM BALANCE
02	91646	X	91646	-0-	-0-	-0-	82869	3	8777	9	Y	7979	8208	0	499
03	97275	X	97275	-0-	-0-	-0-	87742	3	9533	9	Y	8666	8666	0	499
04	94275	X	94275	-0-	-0-	-0-	838	1	84359	3	Y	8253	8177	0	575
							9078	9							
05	92918	X	92918	-0-	-0-	-0-	734	1	83645	3	Y	7763	7755	0	583
							8539	9							
06	88821	X	88821	-0-	-0-	-0-	761	1	79736	3	Y	7567	7583	0	567
							8324	9							
07	90740	X	90740	-0-	-0-	-0-	598	1	81391	3	Y	7955	7827	0	695
							8751	9							

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	138
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			138
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			138
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			138
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1	117
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			117
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2612	2	344	9	N	313	313	1	117

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

02	232	N	44	-0-	-188	-0-	44	2			N	-0-			213
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			213
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			213
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			213
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			213
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			213

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

02	232	N	44	-0-	-188	-0-	44	2			N	-0-			197
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			197
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			197
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	4	N	115	181	1	131
							127	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	4	N	152	145	1	138
							167	9							
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			138

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	2	22	9	N	20					382
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					413
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1552	2	314	9	N	285	345	1			353
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	893	2	10	4	N	135	177	1			311
							149	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					311
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	768	2	175	9	N	159	172	1			298

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	695	2	1	4	N	46					164
							51	9									
03	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1432	2	14	4	N	160	120	1			204
							176	9									
04	1650	N	782	-0-	-868	-0-	724	2	1	4	N	52	182	1			74
							57	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	4	N	155					229
							171	9									
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	3604	2	2	4	N	375	465	1			139
							413	9									
07	3100	N	2923	-0-	-177	842	2640	2	1	4	N	256	174	1			221
							282	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	113	-0-	-1163	-0-	102	2	1	4	N	9					184
							10	9									
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	N	61	40	1			205
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	N	3					208
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2383	2	25	4	N	245	185	1	1	8	267
							270	9									
06	3000	N	4114	-0-	1114	1114	3747	2	2	4	N	332	405	1			194
							365	9									
07	3100	N	3774	-0-	674	1788	3485	2	1	4	N	262	175	1	3	8	278
							288	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	962	-0-	-1648	-0-	874	2	1	4	N	79	55	1			92
							87	9									
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3155	2	31	4	N	514	482	1			124
							565	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	4	N	471	552	1			43
							518	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	4	N	436	414	1			65
							480	9									
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	1644	2	444	9	N	404	223	1			246
07	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	1762	2	1	4	N	388	487	1			147
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1152	-0-	-66	-0-	1000	2	2	4	N	136	130	1			115
							150	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	4	N	212	167	1			160
							233	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1331	2	239	9	N	217	248	1			129
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	4	N	254	248	1			135
							279	9									
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1589	2	112	9	N	102	134	1			103
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	4	N	293	193	1			203
							322	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					83
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B	DENY	32	-0-	32	32	2	4	30	9	Y	27					110
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					Y	27	7	1			130
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					130

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					73
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	19	2	10	9	N	9					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					104

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

02	2291	X	2263	-0-	-28	-0-	2257	2	6	9	N	5					100
03	2449	X	818	-0-	-1631	-0-	818	2			N	-0-					100
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	2	8	9	N	7					107
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	8	4	N	31					138
							34	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	N	131	176	1			93
							144	9									
07	3069	X	2241	-0-	-828	-0-	2233	2	1	4	N	6					99
							7	9									

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

02	2900	N	3131	-0-	231	231	3130	2	1	9	N	1					128
03	3070	N	2839	-0-	-231	-0-	2836	2	1	4	N	2					130
							2	9									
04	2520	N	1064	-0-	-1456	-0-	1064	2			N	-0-					130
05	2604	X	1878	-0-	-726	-0-	1775	2	16	4	N	79					209
							87	9									
06	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2230	2	1	4	N	210	176	1			243
							231	9									
07	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2240	2	1	4	N	148					391
							163	9									

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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	N	120	184	1			99
							132	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	2	1	4	N	119					218
							131	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	60	181	1			97
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	4	197	9	N	179	181	1			95
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	345	2	108	9	N	98	1	8			192
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	399	2	218	9	N	198	183	1	1	8	206

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
02	1160	N	798	-0-	-362	-0-	690	2	1	4	N	97					221
							107	9									
03	2046	N	1092	-0-	-954	-0-	930	2	10	4	N	138	181	1			178
							152	9									
04	2070	N	1106	-0-	-964	-0-	1032	2	74	9	N	67	177	1			68
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	660	2	6	4	N	105					173
							116	9									
06	1050	N	24	-0-	-1026	-0-	24	2			N	-0-					173
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1490	2	190	9	N	173	186	1			160

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
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1352	2	268	9	N	244	184	1			264
03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	671	2	7	4	N	115	178	1			201
							127	9									
04	3000	N	3003	-0-	3	3	2913	2	1	4	N	81					282
							89	9									
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1624	2	15	4	N	74	162	1			194
							81	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	4	N	77					271
							85	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2146	2	166	9	N	151	183	1			239

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	193	2	8	4	N	269	185	1			312
							296	9									
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	101	2	1	4	N	133	185	1			260
							146	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	184	2	241	9	N	219	184	1			295
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	182	1			113
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					113
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	263	2	245	9	N	223	1	8			335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	180	1	2056	2	N	337	259	1			78
							9	4	371	9							
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	220	1	2025	2	N	306	292	1			92
							22	4	337	9							
04	2250	X	1884	-0-	-366	-0-	230	1	1460	2	N	176	215	1			53
							194	9									
05	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	232	1	1150	2	N	230	228	1			55
							14	4	253	9							
06	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	179	1	1945	2	N	286	289	1			52
							1	4	315	9							
07	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	111	1	1315	2	N	177	190	1			39
							1	4	195	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1347	-0-	1347	4790	52	1	1131	2	Y	149	149	1			3
							164	9									
03	DLQ G-10		2809	-0-	2809	7599	155	1	2399	2	Y	232	232	1			3
							255	9									
04	10101	X	2502	-0-	-7599	-0-	116	1	2096	2	Y	264	264	1			3
							290	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	242	242	1			3
							266	9									
06	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	116	1	2137	2	Y	249	249	1			3
							274	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	104	1	2513	2	Y	249	249	1			3
							274	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2350	205	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2160	-0-	2160	4510	343	1	1440	2	Y	343	301	1			42
							377	9									
04	100	N	813	-0-	713	5223	208	1	409	2	Y	178	219	1			1
							196	9									
05	3100	N	37	-0-	-3063	2160	37	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	2794	N	634	-0-	-2160	-0-	51	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	264	1	1407	2	Y	251	237	1			14
							276	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	4	N	503	319	1			205
							553	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2181	2	23	4	N	565	605	1			165
							622	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	4	N	383	445	1			103
							421	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	4	N	238	204	1			137
							262	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	4	N	480	408	1			209
							528	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	4	N	369	454	1			124
							406	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4955	-0-		4955	10429	184	1	4110	2	Y	601	604	1			3
								661	9									
03	DLQ G-10		5911	-0-		5911	16340	286	1	5031	2	Y	540	543	1			-0-
								594	9									
04	21556	X	5216	-0-		-16340	-0-	226	1	4676	2	Y	285	283	1			2
								314	9									
05	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	229	1	4412	2	Y	318	316	1			4
								350	9									
06	5490	X	3488	-0-		-2002	-0-	173	1	3132	2	Y	166	168	1			2
								183	9									
07	5673	X	3988	-0-		-1685	-0-	150	1	3630	2	Y	189	190	1			1
								208	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	175	1	1921	2	N	391	413	1			67
								7	4	430	9							
03	2635	X	2526	-0-		-109	-0-	210	1	1878	2	N	381	320	1			128
								19	4	419	9							
04	2550	X	1718	-0-		-832	-0-	195	1	1242	2	N	255	286	1			97
								281	9									
05	2635	X	1987	-0-		-648	-0-	259	1	1185	2	N	480	486	1			91
								15	4	528	9							
06	2550	X	2051	-0-		-499	-0-	135	1	1474	2	N	401	439	1			53
								1	4	441	9							
07	2635	X	1545	-0-		-1090	-0-	101	1	1229	2	N	195	248	1			-0-
								215	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		171	-0-		171	266	72	2	1	4	Y	89	108	1			236
								98	9									
03	DLQ G-10		4616	-0-		4616	4882	3999	2	42	4	Y	523	710	1			49
								575	9									
04	8054	X	3172	-0-		-4882	-0-	2955	2	2	4	Y	195	122	1	3	8	119
								215	9									
05	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	3286	2	31	4	Y	346	249	1			216
								381	9									
06	4510	X	4510	-0-		-0-	-0-	3945	2	1	4	Y	513	467	1	1	8	261
								564	9									
07	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-	4636	2	1	4	Y	485	677	1			69
								534	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	70	1	775	2	N	250	346	1			2
								11	4	275	9							
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	7	1	68	2	N	1	3	1			-0-
								1	9									
04	960	N	58	-0-		-902	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
05	992	N	12	-0-		-980	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-		-0-	-0-	118	1	1583	2	N	514	422	1			92
								565	9									
07	3100	N	3594	-0-		494	494	240	1	2857	2	N	451	475	1			68
								1	4	496	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2449	468	1	1349	2	Y	282	279	1			5
							310	9									
03	DLQ G-10		1889	-0-	1889	4338	337	1	1232	2	Y	291	294	1			2
							320	9									
04	6340	X	2002	-0-	-4338	-0-	324	1	1322	2	Y	324	322	1			4
							356	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	405	1	2307	2	Y	471	465	1			10
							518	9									
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	2	Y	240	248	1			2
							264	9									
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	393	1	1594	2	Y	274	272	1			4
							301	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2175	-0-	-696	-0-	155	1	1807	3	Y	194	210	1			14
							213	9									
03	3069	X	2369	-0-	-700	-0-	170	1	1994	3	Y	186	200	1			-0-
							205	9									
04	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	151	1	1841	3	Y	216	196	1			20
							238	9									
05	2325	N	1726	-0-	-599	-0-	101	1	1556	3	Y	63	80	1			3
							69	9									
06	2280	N	1626	-0-	-654	-0-	111	1	1332	3	Y	166	162	1			7
							183	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		290	-0-	290	355	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-	92	447	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	454	X	7	-0-	-447	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	2900	N	5248	-0-	2348	5309	404	1	4709	3	Y	123	138	1			7
							135	9									
03	3100	N	2333	-0-	-767	4542	171	1	2018	3	Y	131	138	1			-0-
							144	9									
04	6787	X	2245	-0-	-4542	-0-	160	1	1946	3	Y	126	115	1			11
							139	9									
05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	152	1	2344	3	Y	68	77	1			2
							75	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	375	1	4501	3	Y	314	304	1			12
							345	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	533	1	6182	3	Y	408	449	1			28
							449	9									
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	531	1	6212	3	Y	344	371	1			1
							378	9									
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	486	1	5902	3	Y	393	359	1			35
							432	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	365	1	5622	3	Y	300	326	1			9
							330	9									
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	411	1	4945	3	Y	286	284	1			11
							315	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	4002	X	3685	-0-	-317	-0-	275	1	3204	3	Y	187	204	1			12
							206	9									
03	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	287	1	3377	3	Y	247	258	1			1
							272	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	265	1	3228	3	Y	234	213	1			22
							257	9									
05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	207	1	3193	3	Y	139	156	1			5
							153	9									
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	267	1	3203	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2088	N	1897	-0-	-191	-0-	136	1	1589	3	Y	156	170	1			9
							172	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1700	3	Y	165	173	1			1
							182	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	148	1	1800	3	Y	172	157	1			16
							189	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	1896	3	Y	137	149	1			4
							151	9									
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2122	3	Y	212	209	1			7
							233	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	2117	N	2082	-0-	-35	-0-	33	1	2049	3	Y	-0-					2
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	3	Y	-0-					2
04	2220	N	1644	-0-	-576	-0-	117	1	1526	3	Y	1					3
							1	9									
05	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	159	1	2056	3	Y	-0-	2	1			1
06	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	106	1	1543	3	Y	-0-					1
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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 #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2354	-0-	-546	2615	175	1	2036	3	Y	130	143	1			8
							143	9									
03	3100	N	2556	-0-	-544	2071	185	1	2175	3	Y	178	186	1			-0-
							196	9									
04	4472	X	2401	-0-	-2071	-0-	166	1	2014	3	Y	201	184	1			17
							221	9									
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	120	1	1857	3	Y	30	46	1			1
							33	9									
06	2190	X	1528	-0-	-662	-0-	114	1	1374	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	240	1	2791	3	Y	132	147	1			8
							145	9									
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	255	1	2997	3	Y	149	157	1			-0-
							164	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	235	1	2855	3	Y	156	143	1			13
							172	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2816	3	Y	132	141	1			4
							145	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	3	Y	167	164	1			7
							184	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1242	-0-	-527	-0-	89	1	1037	3	Y	105	113	1			7
							116	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	850	3	Y	39	46	1			-0-
							43	9									
04	1170	N	459	-0-	-711	-0-	34	1	411	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	74	1	1140	3	Y	94	93	1			3
							103	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	72	71	1			4
							79	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	3	1	286	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	683	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	45	1	688	3	Y	19	25	1			1
							21	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	754	N	100	-0-	-654	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	5	1	66	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	43	41	1			3
							47	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	172	1	2009	3	Y	96	97	1			6
							106	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	170	1	2072	3	Y	93	85	1			8
							102	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	1919	3	Y	203	206	1			5
							223	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	178	1	2135	3	Y	185	183	1			7
							204	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1335	3	N	58					70
							64	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	N	-0-	70	1			-0-
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	5	1	1580	3	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1575	-0-	-484	-0-	121	1	1412	3	Y	38	44	1			2
							42	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	179	1	2110	3	Y	66	68	1			-0-
							73	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	157	1	1913	3	Y	64	58	1			6
							70	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
06	2280	N	2004	-0-	-276	-0-	149	1	1793	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	4930	X	3970	-0-	-960	-0-	296	1	3432	3	Y	220	238	1			15
							242	9									
03	5115	X	4228	-0-	-887	-0-	311	1	3638	3	Y	254	268	1			1
							279	9									
04	4920	X	4172	-0-	-748	-0-	297	1	3600	3	Y	250	228	1			23
							275	9									
05	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	245	1	3774	3	Y	214	230	1			7
							235	9									
06	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	288	1	3467	3	Y	211	209	1			9
							232	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1328	3	Y	74	81	1			4
							81	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1	1332	3	Y	75	78	1			1
							83	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	147	1	1787	3	Y	77	70	1			8
							85	9									
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	79	1	1222	3	Y	52	57	1			3
							57	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	3973	X	3544	-0-	-429	-0-	272	1	3156	3	Y	105	124	1			7
							116	9									
03	4061	X	4052	-0-	-9	-0-	298	1	3487	3	Y	243	250	1			-0-
							267	9									
04	3930	X	3914	-0-	-16	-0-	277	1	3365	3	Y	247	224	1			23
							272	9									
05	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	188	1	2894	3	Y	96	114	1			5
							106	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	291	1	3499	3	Y	218	213	1			10
							240	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

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
02	2291	X	1696	-0-	-595	-0-	20	1	1666	3	Y	9					49
							10	9									
03	2387	X	1851	-0-	-536	-0-	9	1	1836	3	Y	5	41	1			13
							6	9									
04	2250	X	1691	-0-	-559	-0-	1688	3	3	9	Y	3					16
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					16
06	2160	X	1620	-0-	-540	-0-	87	1	1533	3	Y	-0-					16
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	137	1	1587	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	129	1	1570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	94	1	1454	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	110	1	1322	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

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
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	221	1	2561	3	Y	136	150	1			9
							150	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	228	1	2671	3	Y	139	148	1			-0-
							153	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	217	1	2639	3	Y	160	146	1			14
							176	9									
05	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	152	1	2333	3	Y	115	126	1			3
							127	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	222	1	2669	3	Y	197	191	1			9
							217	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

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
02	2030	N	1993	-0-	-37	-0-	148	1	1722	3	Y	112	122	1			7
							123	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	169	1	1983	3	Y	111	118	1			-0-
							122	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	114	104	1			10
							125	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	127	1	1950	3	Y	94	101	1			3
							103	9									
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	154	1	1849	3	Y	93	92	1			4
							102	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2117	-0-	-29	-0-	25	1	2083	3	Y	8					28
							9	9									
03	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	10	1	2087	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
04	2160	X	2047	-0-	-113	-0-	2045	3	2	9	Y	2					10
05	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	6	1	1974	3	Y	-0-					10
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	144	1	2526	3	Y	-0-					10
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
02	870	N	514	-0-	-356	-0-	37	1	425	3	Y	47	50	1			4
							52	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	41	45	1			-0-
							45	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	29	1	446	3	Y	33	37	1			1
							36	9									
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	30	1	358	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	6148	X	5171	-0-	-977	-0-	60	1	5088	3	Y	21	36	1			1
							23	9									
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	33	1	6713	3	Y	38	18	1			21
							42	9									
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6703	3	46	9	Y	42	23	1			40
05	6355	X	6285	-0-	-70	-0-	20	1	6251	3	Y	13	34	1			19
							14	9									
06	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	300	1	5261	3	Y	41	52	1			8
							45	9									
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		253	-0-	253	304	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		233	-0-	233	537	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	544	X	7	-0-	-537	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 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
02	1566	X	442	-0-	-1124	-0-	35	1	404	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
03	1674	X	150	-0-	-1524	-0-	11	1	126	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
04	1620	X	14	-0-	-1606	-0-	4	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	7	8	1			-0-
06	1620	X	168	-0-	-1452	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	93	1	1077	3	Y	55	61	1			2
							61	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	966	3	Y	58	53	1			6
							64	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	3	Y	53	56	1			3
							58	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	343	1	3999	3	Y	142	158	1			11
							156	9									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	361	1	4242	3	Y	168	178	1			1
							185	9									
04	4530	X	3144	-0-	-1386	-0-	226	1	2750	3	Y	153	139	1			15
							168	9									
05	4681	X	2912	-0-	-1769	-0-	169	1	2599	3	Y	131	139	1			7
							144	9									
06	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	299	1	3588	3	Y	129	127	1			9
							142	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	769	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	58	53	1			5
							64	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	61	65	1			1
							67	9									
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	26	1	311	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	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
02	4727	X	2225	-0-	-2502	-0-	2215	2	10	9	Y	9	26	1			24
03	4805	X	453	-0-	-4352	-0-	453	2			Y	-0-	24	1			-0-
04	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4263	2	10	9	Y	9	4	1			5
05	4402	X	3303	-0-	-1099	-0-	3302	2	1	9	Y	1					6
06	4260	X	2406	-0-	-1854	-0-	2406	2			Y	-0-	5	1			1
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	1	1	122	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1800	N	1378	-0-	-422	-0-	1374	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4176	X	3829	-0-	-347	-0-	285	1	3324	3	Y	200	218	1			13
							220	9									
03	4123	X	4072	-0-	-51	-0-	300	1	3532	3	Y	218	231	1			-0-
							240	9									
04	3990	X	3924	-0-	-66	-0-	281	1	3413	3	Y	209	190	1			19
							230	9									
05	4123	X	2618	-0-	-1505	-0-	152	1	2343	3	Y	112	127	1			4
							123	9									
06	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	218	1	2613	3	Y	131	130	1			5
							144	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2059	N	2040	-0-	-19	-0-	33	1	2007	3	Y	-0-					53
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	3	Y	2					55
							2	9									
04	1650	N	276	-0-	-1374	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					55
05	2170	N	149	-0-	-2021	-0-	11	1	138	3	Y	-0-	44	1			11
06	1800	N	943	-0-	-857	-0-	61	1	882	3	Y	-0-					11
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	5220	X	4492	-0-	-728	-0-	336	1	3918	3	Y	216	235	1			13
							238	9									
03	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	376	1	4422	3	Y	241	254	1			-0-
							265	9									
04	5070	X	4021	-0-	-1049	-0-	289	1	3514	3	Y	198	181	1			17
							218	9									
05	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	250	1	3857	3	Y	162	174	1			5
							178	9									
06	4890	X	3973	-0-	-917	-0-	290	1	3483	3	Y	182	180	1			7
							200	9									
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	1	1	50	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	1410	N	37	-0-	-1373	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		321	-0-	321	383	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	451	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	457	X	6	-0-	-451	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	122	1	1423	3	Y	115	123	1			8
							127	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	3	Y	122	128	1			2
							134	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1357	3	Y	156	143	1			15
							172	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	3	Y	157	166	1			6
							173	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	145	1	1693	3	Y	203	222	1			13
							223	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1673	3	Y	207	220	1			-0-
							228	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	165	1	2005	3	Y	304	277	1			27
							334	9									
05	2201	N	1664	-0-	-537	-0-	88	1	1363	3	Y	194	215	1			6
							213	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	142	1	1710	3	Y	186	185	1			7
							205	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1211	3	Y	60	67	1			6
							66	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	117	1	1375	3	Y	71	75	1			2
							78	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	3	Y	65	59	1			8
							72	9									
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	61	1	944	3	Y	75	78	1			5
							83	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1370	3	Y	129	126	1			8
							142	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	817	3	Y	77	86	1			8
							85	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	96	1	1130	3	Y	73	78	1			3
							80	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1312	3	Y	80	73	1			10
							88	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	3	Y	72	77	1			5
							79	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	Y	70	70	1			5
							77	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	6380	X	5910	-0-	-470	-0-	446	1	5189	3	Y	250	274	1			18
							275	9									
03	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	469	1	5515	3	Y	259	277	1			-0-
							285	9									
04	6360	X	5525	-0-	-835	-0-	401	1	4878	3	Y	224	205	1			19
							246	9									
05	6572	X	5072	-0-	-1500	-0-	298	1	4595	3	Y	163	178	1			4
							179	9									
06	6150	X	5217	-0-	-933	-0-	384	1	4616	3	Y	197	194	1			7
							217	9									
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4582	X	125	-0-	-4457	-0-	1	1	120	3	Y	4	31	1			8
							4	9									
03	4898	X	41	-0-	-4857	-0-	41	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	4590	X	3029	-0-	-1561	-0-	3021	3	8	9	Y	7	2	1			5
05	4743	X	1598	-0-	-3145	-0-	5	1	1590	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	339	1	5945	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	56	1	4736	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	Y	34	15	1			20
							37	9									
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5831	3	35	9	Y	32	18	1			34
05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	13	1	4093	3	Y	10	27	1			17
							11	9									
06	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	218	1	3820	3	Y	16	27	1			6
							18	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 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
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	175	1	2041	3	Y	74	76	1			4
							81	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	3	Y	67	71	1			-0-
							74	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	171	1	2073	3	Y	71	65	1			6
							78	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2118	3	Y	64	68	1			2
							70	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	205	1	2458	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	2113	3	Y	87	95	1			5
							96	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	3	Y	97	102	1			-0-
							107	9									
04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	174	1	2120	3	Y	93	85	1			8
							102	9									
05	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	143	1	2202	3	Y	83	88	1			3
							91	9									
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	167	1	2008	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1856	N	1491	-0-	-365	-0-	115	1	1335	3	Y	37	45	1			3
							41	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1475	3	Y	50	53	1			-0-
							55	9									
04	1920	N	1427	-0-	-493	-0-	105	1	1280	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	89	1	1370	3	Y	90	91	1			3
							99	9									
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	111	1	1330	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	5568	X	5179	-0-	-389	-0-	389	1	4530	3	Y	236	261	1			16
							260	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	382	1	4491	3	Y	218	233	1			1
							240	9									
04	6240	X	4865	-0-	-1375	-0-	351	1	4273	3	Y	219	201	1			19
							241	9									
05	6448	X	5317	-0-	-1131	-0-	311	1	4799	3	Y	188	202	1			5
							207	9									
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	415	1	4990	3	Y	170	169	1			6
							187	9									
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-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 #: 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
02	1711	N	1399	-0-	-312	-0-	107	1	1246	3	Y	42	47	1			4
							46	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
04	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	102	1	1241	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
06	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	101	1	1211	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1624	N	362	-0-	-1262	-0-	23	1	266	3	Y	66	68	1			4
							73	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	3	Y	117	121	1			-0-
							129	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	78	70	1			8
							86	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	62	67	1			3
06	1260	N	151	-0-	-1109	-0-	4	1	49	3	Y	89	87	1			5
							98	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2581	X	2128	-0-	-453	-0-	164	1	1909	3	Y	50	52	1			3
							55	9									
03	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	179	1	2102	3	Y	78	81	1			-0-
							86	9									
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	178	1	2167	3	Y	122	111	1			11
							134	9									
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	153	1	2355	3	Y	114	121	1			4
							125	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2273	3	Y	117	116	1			5
							129	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	79	1	6671	3	Y	15	54	1			7
							17	9									
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	35	1	7218	3	Y	39	20	1			26
							43	9									
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7304	3	47	9	Y	43	24	1			45
05	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	22	1	6705	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
06	7050	X	6498	-0-	-552	-0-	349	1	6114	3	Y	32	49	1			9
							35	9									
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	309 244	1 9	3597	3	Y	222	233	1			16
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	527 222	1 9	6202	3	Y	202	216	1			2
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	284 243	1 9	3450	3	Y	221	202	1			21
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	222 220	1 9	3424	3	Y	200	214	1			7
06	3810	X	2286	-0-	-1524	-0-	169 85	1 9	2032	3	Y	77	80	1			4
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	33	1	2775	3	N	-0-					35
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	17	1	3396	3	N	-0-					35
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					35
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	9 3	1 9	2689	3	N	3					38
06	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	136 15	1 9	2377	3	N	14					52
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					52

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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	217 184	1 9	2521	3	Y	167	181	1			11
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	225 292	1 9	2636	3	Y	265	275	1			1
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	204 260	1 9	2475	3	Y	236	216	1			21
05	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	163 237	1 9	2513	3	Y	215	231	1			5
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	193 250	1 9	2320	3	Y	227	224	1			8
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	4321	X	2617	-0-	-1704	-0-	193 176	1 9	2248	3	Y	160	175	1			11
03	4619	X	3953	-0-	-666	-0-	290 245	1 9	3418	3	Y	223	234	1			-0-
04	4470	X	3529	-0-	-941	-0-	252 211	1 9	3066	3	Y	192	175	1			17
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	207 190	1 9	3199	3	Y	173	184	1			6
06	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	276 219	1 9	3315	3	Y	199	196	1			9
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	4698	X	4026	-0-	-672	-0-	306 155	1 9	3565	3	Y	141	177	1			13
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	326 172	1 9	3831	3	Y	156	168	1			1
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	345 300	1 9	4198	3	Y	273	248	1			26
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	372 199	1 9	5729	3	Y	181	199	1			8
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	560 183	1 9	6721	3	Y	166	166	1			8
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	251 239	1 9	2917	3	Y	217	235	1			16
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	253 227	1 9	2978	3	Y	206	219	1			3
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	249 252	1 9	3032	3	Y	229	208	1			24
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	226 243	1 9	3479	3	Y	221	234	1			11
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	257 222	1 9	3087	3	Y	202	200	1			13
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	232	N	50	-0-	-182	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1682	N	1493	-0-	-189	-0-	104 174	1 9	1215	3	Y	158	156	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47 69	1 9	571	3	Y	63	57	1			6
05	1581	N	953	-0-	-628	-0-	53 79	1 9	821	3	Y	72	75	1			3
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	104 76	1 9	1250	3	Y	69	69	1			3
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86 89	1 9	1003	3	Y	81	82	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	369	3	Y	50	46	1			4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20 86	1 9	307	3	Y	78	80	1			2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63 160	1 9	753	3	Y	145	141	1			6
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	99	1	1152	3	Y	156	155	1			10
							172	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	35	1	429	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	71	1	1091	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	1670	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	138	-0-	-1051	-0-	8	1	90	3	Y	36	40	1			1
							40	9									
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	35	43	1			2
							39	9									
03	3100	N	3381	-0-	281	281	251	1	2953	3	Y	161	163	1			-0-
							177	9									
04	3000	N	3363	-0-	363	644	247	1	3000	3	Y	105	96	1			9
							116	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	209	160	1	2470	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
06	2565	X	2356	-0-	-209	-0-	181	1	2175	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11223	X	10777	-0-	-446	-0-	126	1	10597	3	Y	49	46	1			23
							54	9									
03	11997	X	11298	-0-	-699	-0-	55	1	11212	3	Y	28	26	1			25
							31	9									
04	11610	X	11222	-0-	-388	-0-	11177	3	45	9	Y	41	40	1			26
05	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	30	1	9251	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
06	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	547	1	9596	3	Y	27	34	1			25
							30	9									
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	2929	X	2533	-0-	-396	-0-	29	1	2481	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	12	1	2472	3	Y	26	27	1			9
							29	9									
04	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	2413	3	8	9	Y	7	6	1			10
05	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	8	1	2578	3	Y	23	18	1			15
							25	9									
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	135	1	2368	3	Y	30	43	1			2
							33	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	435	N	294	-0-	-141	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	46	42	1			5
							51	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	45	48	1			2
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	10	1	118	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	1160	N	1005	-0-	-155	-0-	80	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	79	1	953	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	120	119	1			4
							132	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1159	3	Y	228	223	1			9
							251	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	168	-0-	-1978	-0-	9	1	102	3	Y	52	60	1			3
							57	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	84	1	983	3	Y	72	75	1			-0-
							79	9									
04	870	N	558	-0-	-312	-0-	36	1	437	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	69	73	1			3
							76	9									
06	1110	N	529	-0-	-581	-0-	35	1	418	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3122	-0-	-213	-0-	236	1	2751	3	Y	123	133	1			8
							135	9									
03	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	215	1	2528	3	Y	67	75	1			-0-
							74	9									
04	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	235	1	2860	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	190	1	2935	3	Y	91	98	1			3
							100	9									
06	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	221	1	2653	3	Y	120	118	1			5
							132	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4687	-0-	-997	-0-	349	1	4065	3	Y	248	264	1			14
							273	9									
03	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	404	1	4756	3	Y	289	303	1			-0-
							318	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	390	1	4746	3	Y	305	278	1			27
							336	9									
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	323	1	4981	3	Y	255	274	1			8
							281	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	402	1	4833	3	Y	261	258	1			11
							287	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	3538	X	1772	-0-	-1766	-0-	133	1	1552	3	Y	79	91	1			6
							87	9									
03	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	196	1	2310	3	Y	126	132	1			-0-
							139	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	249	1	3033	3	Y	148	134	1			14
							163	9									
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	169	1	2600	3	Y	106	116	1			4
							117	9									
06	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	105	1	1259	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	3045	X	2428	-0-	-617	-0-	183	1	2126	3	Y	108	117	1			8
							119	9									
03	3131	X	2245	-0-	-886	-0-	167	1	1969	3	Y	99	107	1			-0-
							109	9									
04	3210	X	2349	-0-	-861	-0-	170	1	2069	3	Y	100	92	1			8
							110	9									
05	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	156	1	2400	3	Y	92	99	1			1
							101	9									
06	2520	X	459	-0-	-2061	-0-	34	1	408	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3538	X	2825	-0-	-713	-0-	214	1	2498	3	Y	103	113	1			6
							113	9									
03	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	262	1	3082	3	Y	118	124	1			-0-
							130	9									
04	3480	X	3123	-0-	-357	-0-	229	1	2783	3	Y	101	92	1			9
							111	9									
05	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	191	1	2941	3	Y	93	99	1			3
							102	9									
06	3360	X	962	-0-	-2398	-0-	72	1	864	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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 #: 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
02	3451	X	3203	-0-	-248	-0-	243	1	2833	3	Y	115	126	1			8
							127	9									
03	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	258	1	3031	3	Y	116	124	1			-0-
							128	9									
04	3570	X	3279	-0-	-291	-0-	239	1	2904	3	Y	124	113	1			11
							136	9									
05	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	185	1	2853	3	Y	106	114	1			3
							117	9									
06	3300	X	501	-0-	-2799	-0-	38	1	455	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	76	1	6430	3	Y	38					60
							42	9									
03	6324	X	5915	-0-	-409	-0-	29	1	5863	3	Y	21	65	1			16
							23	9									
04	6180	X	5154	-0-	-1026	-0-	5151	3	3	9	Y	3					19
05	7006	X	5330	-0-	-1676	-0-	17	1	5313	3	Y	-0-					19
06	6780	X	5977	-0-	-803	-0-	322	1	5655	3	Y	-0-					19
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	1973	3	Y	83	82	1			4
							91	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	52	56	1			-0-
							57	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	1068	3	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	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
02	3683	X	2586	-0-	-1097	-0-	189	1	2197	3	Y	182	199	1			14
							200	9									
03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	191	1	2238	3	Y	220	234	1			-0-
							242	9									
04	3300	X	2519	-0-	-781	-0-	175	1	2120	3	Y	204	186	1			18
							224	9									
05	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	135	1	2073	3	Y	87	102	1			3
							96	9									
06	2730	X	2057	-0-	-673	-0-	146	1	1755	3	Y	142	140	1			5
							156	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2039	-0-	-78	-0-	154	1	1786	3	Y	90	97	1			7
							99	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	97	103	1			1
							107	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1748	3	Y	91	82	1			10
							100	9									
05	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	116	1	1788	3	Y	82	88	1			4
							90	9									
06	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	136	1	1636	3	Y	73	72	1			5
							80	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
02	2958	X	2160	-0-	-798	-0-	159	1	1847	3	Y	140	154	1			10
							154	9									
03	2232	X	2220	-0-	-12	-0-	162	1	1891	3	Y	152	161	1			1
							167	9									
04	2580	X	1959	-0-	-621	-0-	136	1	1654	3	Y	154	141	1			14
							169	9									
05	2666	X	1891	-0-	-775	-0-	106	1	1640	3	Y	132	141	1			5
							145	9									
06	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	124	1	1491	3	Y	125	125	1			5
							138	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	3828	X	3536	-0-	-292	-0-	267	1	3115	3	Y	140	152	1			9
							154	9									
03	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	287	1	3378	3	Y	157	166	1			-0-
							173	9									
04	3810	X	2947	-0-	-863	-0-	215	1	2612	3	Y	109	99	1			10
							120	9									
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	214	1	3303	3	Y	112	119	1			3
							123	9									
06	3720	X	951	-0-	-2769	-0-	70	1	835	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	2146	N	1872	-0-	-274	-0-	141	1	1636	3	Y	86	95	1			6
							95	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1840	3	Y	94	100	1			-0-
							103	9									
04	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	139	1	1695	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	3	Y	73	78	1			3
							80	9									
06	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	118	1	1411	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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 #: 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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	86	-0-	-244	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	2117	N	2037	-0-	-80	-0-	156	1	1805	3	Y	69	79	1			4
							76	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	3	Y	83	86	1			1
							91	9									
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	120	1	1457	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
05	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	102	1	1576	3	Y	70	74	1			2
							77	9									
06	2220	N	1623	-0-	-597	-0-	96	1	1151	3	Y	342	330	1			14
							376	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2403	-0-	-410	-0-	177	1	2060	3	Y	151	168	1			11
							166	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	264	1	3109	3	Y	206	216	1			1
							227	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	232	1	2827	3	Y	216	199	1			18
							238	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	194	1	2996	3	Y	192	206	1			4
							211	9									
06	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	229	1	2753	3	Y	198	195	1			7
							218	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	1218	N	1107	-0-	-111	-0-	81	1	945	3	Y	74	83	1			14
							81	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	121	126	1			9
							133	9									
04	1320	N	818	-0-	-502	-0-	57	1	693	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	50	1	763	3	Y	62	65	1			11
							68	9									
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	56	1	673	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	2610	X	1873	-0-	-737	-0-	131	1	1523	3	Y	199	211	1			13
							219	9									
03	2790	X	1646	-0-	-1144	-0-	111	1	1302	3	Y	212	225	1			-0-
							233	9									
04	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	146	1	1777	3	Y	196	178	1			18
							216	9									
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	134	1	2071	3	Y	142	155	1			5
							156	9									
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	161	1	1937	3	Y	138	137	1			6
							152	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2436	X	2357	-0-	-79	-0-	182	1	2112	3	Y	57	61	1			4
							63	9									
03	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	194	1	2269	3	Y	55	59	1			-0-
							61	9									
04	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	182	1	2214	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	147	1	2260	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	180	1	2159	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	67	1	5631	3	Y	29	60	1			29
							32	9									
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	74	80	1			23
							81	9									
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7019	3	97	9	Y	88	43	1			68
05	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	18	1	5461	3	Y	28	53	1			43
							31	9									
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5871	3	Y	85	123	1			5
							94	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	67	1	5642	3	Y	19	50	1			21
							21	9									
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	28	1	5700	3	Y	63	67	1			17
							69	9									
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6968	3	102	9	Y	93	44	1			66
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	23	1	7094	3	Y	34	56	1			44
							37	9									
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	344	1	6029	3	Y	87	127	1			4
							96	9									
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-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 #: 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
02	2929	X	2613	-0-	-316	-0-	195	1	2267	3	Y	137	152	1			16
							151	9									
03	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	210	1	2467	3	Y	16	27	1			5
							18	9									
04	2880	X	1961	-0-	-919	-0-	138	1	1673	3	Y	136	124	1			17
							150	9									
05	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	151	1	2327	3	Y	137	146	1			8
							151	9									
06	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	184	1	2209	3	Y	134	133	1			9
							147	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	225	1	2615	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	228	1	2671	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	205	1	2488	3	Y	53	47	1			6
							58	9									
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2594	3	Y	91	93	1			4
							100	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	2469	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	1845	-0-	-2389	-0-	22	1	1823	3	Y	-0-					17
03	4526	X	2145	-0-	-2381	-0-	10	1	2135	3	Y	-0-					17
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					17
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	20	1	6020	3	Y	-0-					17
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	269	1	4711	3	Y	-0-					17
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	103	1	1199	3	Y	7	21	1			1
							8	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
04	1560	N	692	-0-	-868	-0-	48	1	581	3	Y	57	52	1			5
							63	9									
05	1395	N	293	-0-	-1102	-0-	15	1	226	3	Y	47	51	1			1
							52	9									
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	80	1	962	3	Y	92	91	1			2
							101	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	9	1	107	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	35	38	1			1
							39	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	172	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	16	1	188	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	54	56	1			3
							59	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	270	N	21	-0-	-249	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	3219	X	2339	-0-	-880	-0-	173	1	2005	3	Y	146	161	1			9
							161	9									
03	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	179	1	2089	3	Y	153	162	1			-0-
							168	9									
04	3330	X	2124	-0-	-1206	-0-	150	1	1819	3	Y	141	129	1			12
							155	9									
05	3441	X	1957	-0-	-1484	-0-	112	1	1721	3	Y	113	122	1			3
							124	9									
06	3330	X	1802	-0-	-1528	-0-	129	1	1554	3	Y	108	106	1			5
							119	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	116	N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	73	71	1			2
							80	9									
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	Y	56	60	1			5
							62	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1205	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	96	1	1160	3	Y	76	69	1			7
							84	9									
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	76	1	1166	3	Y	64	68	1			3
							70	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	3	Y	246	238	1			11
							271	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
02	37613	X	26039	-0-	-11574	-0-	26029	2	10	9	Y	9	27	1			21
03	37562	X	37562	-0-	-0-	-0-	37549	2	13	9	Y	12	12	1			21
04	33630	X	33010	-0-	-620	-0-	32999	2	11	9	Y	10	14	1			17
05	34565	X	29841	-0-	-4724	-0-	29833	2	8	9	Y	7					24
06	36360	X	26182	-0-	-10178	-0-	26182	2			Y	-0-	19	1			5
07	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	27318	X	21820	-0-	-5498	-0-	21810	2	10	9	Y	9	74	1			57
03	32105	X	32105	-0-	-0-	-0-	32092	2	13	9	Y	12	27	1			42
04	28920	X	27973	-0-	-947	-0-	27960	2	13	9	Y	12	24	1			30
05	29884	X	25858	-0-	-4026	-0-	25855	2	3	9	Y	3					33
06	30480	X	22635	-0-	-7845	-0-	22635	2			Y	-0-	26	1			7
07	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	Y	81	87	1			5
							89	9									
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	185	1	2180	3	Y	88	93	1			-0-
							97	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	143	1	2199	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
06	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	176	1	2112	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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 #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	427	1	4975	3	Y	250	273	1			19
							275	9									
03	5828	X	5376	-0-	-452	-0-	400	1	4704	3	Y	247	262	1			4
							272	9									
04	6030	X	5365	-0-	-665	-0-	388	1	4714	3	Y	239	218	1			25
							263	9									
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	368	1	5669	3	Y	229	243	1			11
							252	9									
06	6030	X	5830	-0-	-200	-0-	428	1	5146	3	Y	233	231	1			13
							256	9									
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					13

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18212	X	16609	-0-	-1603	-0-	194	1	16341	3	Y	67	60	1			27
							74	9									
03	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	94	1	19103	3	Y	35	34	1			28
							39	9									
04	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18495	3	50	9	Y	45	46	1			27
05	17763	X	17642	-0-	-121	-0-	57	1	17529	3	Y	51	40	1			38
							56	9									
06	18630	X	17699	-0-	-931	-0-	953	1	16712	3	Y	31	42	1			27
							34	9									
07	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	192	1	2229	3	Y	62	68	1			3
							68	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	226	1	2638	3	Y	77	80	1			-0-
							85	9									
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	203	1	2463	3	Y	70	63	1			7
							77	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	3	Y	58	62	1			3
							64	9									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	194	1	2328	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1842	-0-	-130	-0-	139	1	1613	3	Y	82	91	1			7
							90	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1	1825	3	Y	100	107	1			-0-
							110	9									
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	130	1	1575	3	Y	85	78	1			7
							94	9									
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	102	1	1564	3	Y	72	78	1			1
							79	9									
06	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	119	1	1425	3	Y	72	70	1			3
							79	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1661	-0-	-1239	-0-	132	1	1529	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1609	-0-	-1491	-0-	127	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1572	-0-	-1818	-0-	120	1	1452	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	1635	-0-	-1868	-0-	100	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	98	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1943	-0-	-725	-0-	149	1	1733	3	Y	55	60	1			3
							61	9									
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	167	1	1953	3	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	148	1	1802	3	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	110	1	1692	3	Y	53	57	1			2
							58	9									
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	144	1	1733	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1668	-0-	-333	-0-	132	1	1527	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	157	1	1831	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	157	1	1906	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	127	1	1953	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	148	1	1780	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1137	-0-	-1067	-0-	74	1	865	3	Y	180	193	1			10
							198	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	901	3	Y	179	189	1			-0-
							197	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	77	1	936	3	Y	188	171	1			17
							207	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	3	Y	147	159	1			5
							162	9									
06	1140	N	554	-0-	-586	-0-	35	1	420	3	Y	90	91	1			4
							99	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	161	1	1872	3	Y	138	145	1			9
							152	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	180	1	2120	3	Y	157	166	1			-0-
							173	9									
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	171	1	2077	3	Y	162	148	1			14
							178	9									
05	2325	N	1949	-0-	-376	-0-	112	1	1724	3	Y	103	114	1			3
							113	9									
06	2400	N	567	-0-	-1833	-0-	37	1	446	3	Y	76	76	1			3
							84	9									
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	187 143	1 9	2177	3	Y	130	138	1			9
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	196 154	1 9	2306	3	Y	140	149	1			-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	178 130	1 9	2162	3	Y	118	108	1			10
05	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	148 135	1 9	2274	3	Y	123	130	1			3
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	176 139	1 9	2114	3	Y	126	125	1			4
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	268 200	1 9	3112	3	Y	182	198	1			13
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	265 217	1 9	3094	3	Y	197	209	1			1
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	227 218	1 9	2757	3	Y	198	181	1			18
05	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	164 177	1 9	2523	3	Y	161	173	1			6
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	464 201	1 9	5572	3	Y	183	180	1			9
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	181 284	1 9	2100	3	Y	258	278	1			14
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	190 312	1 9	2216	3	Y	284	297	1			1
04	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	173 332	1 9	2097	3	Y	302	275	1			28
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	138 285	1 9	2129	3	Y	259	278	1			9
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	183 696	1 9	2202	3	Y	633	613	1			29
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3324	-0-	-69	-0-	247 202	1 9	2875	3	Y	184	200	1			13
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	272 286	1 9	3201	3	Y	260	272	1			1
04	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	234 292	1 9	2841	3	Y	265	242	1			24
05	3565	X	2882	-0-	-683	-0-	163 211	1 9	2508	3	Y	192	210	1			6
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	222 251	1 9	2672	3	Y	228	225	1			9
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

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
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	343 356	1 9	3977	3	Y	324	358	1			23
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	344 372	1 9	4019	3	Y	338	361	1			-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	310 347	1 9	3762	3	Y	315	287	1			28
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	244 282	1 9	3754	3	Y	256	276	1			8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	290 296	1 9	3486	3	Y	269	265	1			12
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

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
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	193 224	1 9	2236	3	Y	204	226	1			15
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	237 219	1 9	2767	3	Y	199	213	1			1
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	210 209	1 9	2549	3	Y	190	173	1			18
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	162 171	1 9	2500	3	Y	155	166	1			7
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	253 172	1 9	3044	3	Y	156	155	1			8
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

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
02	1885	N	1689	-0-	-196	-0-	126 98	1 9	1465	3	Y	89	96	1			6
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	132 105	1 9	1542	3	Y	95	99	1			2
04	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	110 91	1 9	1331	3	Y	83	76	1			9
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	96 87	1 9	1472	3	Y	79	84	1			4
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	123 87	1 9	1483	3	Y	79	78	1			5
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

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
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	141 100	1 9	1632	3	Y	91	99	1			9
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	145 105	1 9	1691	3	Y	95	100	1			4
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	138 107	1 9	1676	3	Y	97	88	1			13
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	113 91	1 9	1741	3	Y	83	88	1			8
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	131 84	1 9	1569	3	Y	76	75	1			9
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1345	-0-	-1439	-0-	98	1	1144	3	Y	94	102	1			7
							103	9									
03	1395	X	984	-0-	-411	-0-	70	1	818	3	Y	87	92	1			2
							96	9									
04	1740	X	622	-0-	-1118	-0-	39	1	473	3	Y	100	92	1			10
							110	9									
05	1798	X	970	-0-	-828	-0-	54	1	840	3	Y	69	76	1			3
							76	9									
06	1710	X	936	-0-	-774	-0-	69	1	824	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	958	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	64	1	779	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
05	1116	N	960	-0-	-156	-0-	57	1	879	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	159	1	1846	3	Y	52	56	1			3
							57	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	172	1	2019	3	Y	50	52	1			1
							55	9									
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	130	1	1585	3	Y	52	47	1			6
							57	9									
05	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	117	1	1801	3	Y	38	41	1			3
							42	9									
06	2070	N	500	-0-	-1570	-0-	38	1	454	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	117	1	1367	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	37	41	1			-0-
							41	9									
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	90	1	1091	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	15	15	1			1
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	2523	X	1707	-0-	-816	-0-	123 146	1 9	1438	3	Y	133	148	1			8
03	2697	X	132	-0-	-2565	-0-	9 21	1 9	102	3	Y	19	26	1			1
04	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	20 22	1 9	244	3	Y	20	19	1			2
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	54	54	1			2
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	43	42	1			3
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2030	N	1306	-0-	-724	-0-	93 132	1 9	1081	3	Y	120	118	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25 47	1 9	298	3	Y	43	39	1			4
05	1395	N	178	-0-	-1217	-0-	8 50	1 9	120	3	Y	45	48	1			1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11 56	1 9	128	3	Y	51	50	1			2
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	171 125	1 9	1996	3	Y	114	112	1			6
03	1705	X	5	-0-	-1700	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1650	X	1285	-0-	-365	-0-	92 76	1 9	1117	3	Y	69	62	1			7
05	1705	X	1488	-0-	-217	-0-	85 96	1 9	1307	3	Y	87	90	1			4
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	126 178	1 9	1518	3	Y	162	157	1			9
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	204 89	1 9	2373	3	Y	81	87	1			6
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	193 80	1 9	2271	3	Y	73	79	1			-0-
04	2730	N	2592	-0-	-138	-0-	190 86	1 9	2316	3	Y	78	71	1			7
05	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	152 69	1 9	2344	3	Y	63	67	1			3
06	2460	N	1693	-0-	-767	-0-	123 88	1 9	1482	3	Y	80	78	1			5
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					5

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

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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	108	1	1255	3	Y	44	52	1			4
							48	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	944	3	Y	46	49	1			1
							51	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	105	1	1272	3	Y	56	51	1			6
							62	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	3	Y	42	46	1			2
							46	9									
06	1050	N	321	-0-	-729	-0-	23	1	276	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

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
02	2610	N	2305	-0-	-305	-0-	173	1	2016	3	Y	105	111	1			6
							116	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	168	1	1978	3	Y	105	111	1			-0-
							116	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	167	1	2025	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	159	1	2447	3	Y	87	94	1			2
							96	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	3	Y	93	92	1			3
							102	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	161	1	1871	3	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	113	1	1748	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1685	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

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
02	3973	X	3811	-0-	-162	-0-	286	1	3332	3	Y	175	191	1			12
							193	9									
03	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	294	1	3460	3	Y	182	194	1			-0-
							200	9									
04	4110	X	3527	-0-	-583	-0-	255	1	3100	3	Y	156	143	1			13
							172	9									
05	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	211	1	3255	3	Y	143	152	1			4
							157	9									
06	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	260	1	3124	3	Y	223	218	1			9
							245	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2004	-0-	-55	-0-	150	1	1736	3	Y	107	118	1			8
							118	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	152	1	1782	3	Y	114	122	1			-0-
							125	9									
04	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	139	1	1689	3	Y	122	111	1			11
							134	9									
05	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	110	1	1689	3	Y	97	105	1			3
							107	9									
06	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	131	1	1569	3	Y	95	94	1			4
							105	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1380	3	Y	80	76	1			4
							88	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1572	3	Y	87	90	1			2
							96	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163	1	1952	3	Y	84	83	1			3
							92	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	208	1	2426	3	Y	88	91	1			6
							97	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	3	Y	95	101	1			-0-
							105	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	183	1	2230	3	Y	98	90	1			8
							108	9									
05	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	147	1	2263	3	Y	80	86	1			2
							88	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	184	1	2209	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2117	N	2005	-0-	-112	-0-	151	1	1759	3	Y	86	92	1			6
							95	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1925	3	Y	68	74	1			-0-
							75	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1876	3	Y	73	67	1			6
							80	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	3	Y	65	68	1			3
							72	9									
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	151	1	1812	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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 #: 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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	3	Y	42	45	1			3
							46	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	3	Y	41	44	1			-0-
							45	9									
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	86	1	1050	3	Y	47	43	1			4
							52	9									
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	70	1	1082	3	Y	39	42	1			1
							43	9									
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	94	1	1130	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	2788	N	2607	-0-	-181	-0-	195	1	2265	3	Y	134	151	1			15
							147	9									
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	199	1	2328	3	Y	146	156	1			5
							161	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	176	1	2140	3	Y	159	145	1			19
							175	9									
05	2511	X	2428	-0-	-83	-0-	140	1	2161	3	Y	115	125	1			9
							127	9									
06	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	168	1	2017	3	Y	106	105	1			10
							117	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	191	1	2224	3	Y	87	92	1			5
							96	9									
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	Y	87	92	1			-0-
							96	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2036	3	Y	86	78	1			8
							95	9									
05	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	140	1	2157	3	Y	70	76	1			2
							77	9									
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	179	1	2148	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	3451	X	3152	-0-	-299	-0-	243	1	2832	3	Y	70	78	1			4
							77	9									
03	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	255	1	3003	3	Y	66	70	1			-0-
							73	9									
04	3870	X	3072	-0-	-798	-0-	228	1	2778	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	185	1	2857	3	Y	56	60	1			1
							62	9									
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	239	1	2872	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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 #: 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
02	2146	X	1884	-0-	-262	-0-	132	1	1542	3	Y	191	208	1			11
							210	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	Y	156	167	1			-0-
							172	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	146	1	1779	3	Y	174	159	1			15
							191	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	115	1	1773	3	Y	151	161	1			5
							166	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137	1	1646	3	Y	153	152	1			6
							168	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	551	N	275	-0-	-276	-0-	21	1	248	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	2	1	28	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3451	X	3375	-0-	-76	-0-	261	1	3040	3	Y	67	73	1			4
							74	9									
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	284	1	3347	3	Y	69	73	1			-0-
							76	9									
04	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	285	1	3461	3	Y	73	67	1			6
							80	9									
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	254	1	3916	3	Y	83	87	1			2
							91	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	309	1	3716	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	294	1	3413	3	Y	1	23	1			2
							1	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	267	1	3122	3	Y	55	57	1			-0-
							61	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	240	1	2915	3	Y	265	241	1			24
							292	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	181	1	2781	3	Y	216	233	1			7
							238	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	236	1	2837	3	Y	170	170	1			7
							187	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

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
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	287	1	3342	3	Y	114	124	1			7
							125	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	252	1	2960	3	Y	107	114	1			-0-
							118	9									
04	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	219	1	2661	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	171	1	2637	3	Y	115	121	1			4
							127	9									
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	221	1	2652	3	Y	132	130	1			6
							145	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

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
02	2552	N	1869	-0-	-683	-0-	144	1	1678	3	Y	43	47	1			5
							47	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1643	3	Y	44	47	1			2
							48	9									
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	142	1	1724	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	110	1	1704	3	Y	37	40	1			3
							41	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1650	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

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
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	128	1	1494	3	Y	70	76	1			7
							77	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	3	Y	77	84	1			-0-
							85	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1904	3	Y	76	69	1			7
							84	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2121	3	Y	67	72	1			2
							74	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2021	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

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
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	363	1	4216	3	Y	291	290	1			15
							320	9									
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4355	3	Y	337	352	1			-0-
							371	9									
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	3	Y	289	263	1			26
							318	9									
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	3896	3	Y	241	259	1			8
							265	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	318	1	3818	3	Y	233	230	1			11
							256	9									
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

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
02	1653	X	15	-0-	-1638	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	5	-0-	-1915	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	26	-0-	-1958	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3327	-0-	-211	-0-	259	1	3011	3	Y	52	58	1			4
							57	9									
03	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	251	1	2957	3	Y	57	61	1			-0-
							63	9									
04	3660	X	1085	-0-	-2575	-0-	77	1	940	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
05	3596	X	1201	-0-	-2395	-0-	71	1	1099	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
06	3450	X	849	-0-	-2601	-0-	60	1	725	3	Y	58	56	1			2
							64	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	357	1	4143	3	Y	283	312	1			18
							311	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	356	1	4158	3	Y	344	361	1			1
							378	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	3	Y	287	262	1			26
							316	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	236	1	3631	3	Y	250	266	1			10
							275	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	3	Y	229	228	1			11
							252	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1736	-0-	-236	-0-	132	1	1531	3	Y	66	75	1			5
							73	9									
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	3	Y	72	77	1			-0-
							79	9									
04	2760	X	1947	-0-	-813	-0-	143	1	1738	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
05	2852	X	1708	-0-	-1144	-0-	100	1	1544	3	Y	58	61	1			3
							64	9									
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	125	1	1500	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	3993	-0-	-1372	-0-	300	1	3488	3	Y	186	202	1			12
							205	9									
03	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	331	1	3893	3	Y	194	206	1			-0-
							213	9									
04	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	305	1	3710	3	Y	183	167	1			16
							201	9									
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	249	1	3840	3	Y	155	166	1			5
							171	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	324	1	3889	3	Y	154	152	1			7
							169	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	5104	X	4694	-0-	-410	-0-	356	1	4140	3	Y	180	199	1			10
							198	9									
03	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	380	1	4467	3	Y	197	207	1			-0-
							217	9									
04	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	343	1	4172	3	Y	181	165	1			16
							199	9									
05	5177	X	4936	-0-	-241	-0-	290	1	4472	3	Y	158	170	1			4
							174	9									
06	4890	X	1519	-0-	-3371	-0-	111	1	1333	3	Y	68	70	1			2
							75	9									
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3509	X	3390	-0-	-119	-0-	255	1	2972	3	Y	148	162	1			9
							163	9									
03	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	268	1	3152	3	Y	151	160	1			-0-
							166	9									
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	246	1	2997	3	Y	153	139	1			14
							168	9									
05	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	173	1	2672	3	Y	129	138	1			5
							142	9									
06	3660	X	786	-0-	-2874	-0-	54	1	651	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1769	N	1730	-0-	-39	-0-	131	1	1527	3	Y	65	70	1			5
							72	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
04	2130	N	785	-0-	-1345	-0-	57	1	696	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
05	1860	N	7	-0-	-1853	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	19	-0-	-1301	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
02	2639	X	2058	-0-	-581	-0-	156	1	1812	3	Y	82	91	1			6
							90	9									
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	155	1	1808	3	Y	105	110	1			1
							116	9									
04	2250	X	1396	-0-	-854	-0-	100	1	1215	3	Y	74	67	1			8
							81	9									
05	2325	X	1180	-0-	-1145	-0-	67	1	1032	3	Y	74	78	1			4
							81	9									
06	2190	X	491	-0-	-1699	-0-	30	1	363	3	Y	89	87	1			6
							98	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	2262	X	2218	-0-	-44	-0-	168	1	1953	3	Y	88	96	1			7
							97	9									
03	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	175	1	2047	3	Y	80	85	1			2
							88	9									
04	2430	X	2198	-0-	-232	-0-	160	1	1936	3	Y	93	85	1			10
							102	9									
05	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	133	1	2053	3	Y	48	55	1			3
							53	9									
06	2340	X	1500	-0-	-840	-0-	109	1	1305	3	Y	78	76	1			5
							86	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
02	4698	X	3924	-0-	-774	-0-	290	1	3368	3	Y	242	262	1			17
							266	9									
03	5022	X	3941	-0-	-1081	-0-	289	1	3380	3	Y	247	264	1			-0-
							272	9									
04	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	251	1	3051	3	Y	226	205	1			21
							249	9									
05	4774	X	3523	-0-	-1251	-0-	203	1	3118	3	Y	184	197	1			8
							202	9									
06	4170	X	2432	-0-	-1738	-0-	172	1	2064	3	Y	178	176	1			10
							196	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	5336	X	4862	-0-	-474	-0-	385	1	4469	3	Y	7	26	1			2
							8	9									
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	380	1	4440	3	Y	240	241	1			1
							264	9									
04	5520	X	4584	-0-	-936	-0-	325	1	3940	3	Y	290	265	1			26
							319	9									
05	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	252	1	3884	3	Y	132	154	1			4
							145	9									
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	196	1	2361	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	3	Y	76	82	1			7
							84	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	3	Y	110	115	1			2
							121	9									
04	2370	N	1261	-0-	-1109	-0-	96	1	1159	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2232	N	1515	-0-	-717	-0-	92	1	1423	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	141	1	1695	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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 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
02	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	164	1	13780	3	Y	26					44
							29	9									
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	66	1	13567	3	Y	27	45	1			26
							30	9									
04	13860	X	12861	-0-	-999	-0-	12847	3	14	9	Y	13	19	1			20
05	14942	X	11802	-0-	-3140	-0-	38	1	11757	3	Y	6					26
							7	9									
06	14460	X	4674	-0-	-9786	-0-	252	1	4420	3	Y	2					28
							2	9									
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	107	1	8976	3	Y	96	137	1			81
							106	9									
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	119	60	1			140
							131	9									
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9041	3	50	9	Y	45	75	1			110
05	9269	X	6718	-0-	-2551	-0-	22	1	6686	3	Y	9					119
							10	9									
06	8970	X	3471	-0-	-5499	-0-	187	1	3278	3	Y	5					124
							6	9									
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					124

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
02	1653	N	1516	-0-	-137	-0-	111	1	1294	3	Y	101	110	1			7
							111	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	3	Y	105	112	1			-0-
							116	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	3	Y	86	93	1			3
							95	9									
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	112	1	1342	3	Y	89	88	1			4
							98	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3617	-0-	-849	-0-	270	1	3150	3	Y	179	196	1			12
							197	9									
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	294	1	3464	3	Y	215	227	1			-0-
							237	9									
04	4170	X	3997	-0-	-173	-0-	286	1	3476	3	Y	214	195	1			19
							235	9									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	234	1	3607	3	Y	181	194	1			6
							199	9									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	286	1	3440	3	Y	188	187	1			7
							207	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	397 292	1 9	4628	3	Y	265	290	1			18
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	419 301	1 9	4926	3	Y	274	292	1			-0-
04	5550	X	5448	-0-	-102	-0-	392 292	1 9	4764	3	Y	265	241	1			24
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	317 246	1 9	4887	3	Y	224	240	1			8
06	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	390 257	1 9	4689	3	Y	234	231	1			11
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	106 99	1 9	1237	3	Y	90	91	1			5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	106 73	1 9	1243	3	Y	66	71	1			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56 65	1 9	675	3	Y	59	53	1			6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	69	73	1			2
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	509	3	Y	53	53	1			2
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	256 171	1 9	2984	3	Y	155	161	1			9
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	242 179	1 9	2848	3	Y	163	172	1			-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	234 164	1 9	2849	3	Y	149	136	1			13
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	185 146	1 9	2846	3	Y	133	142	1			4
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	230 147	1 9	2759	3	Y	134	132	1			6
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2726	X	2569	-0-	-157	-0-	186 221	1 9	2162	3	Y	201	217	1			12
03	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	192 198	1 9	2264	3	Y	180	192	1			-0-
04	2820	X	2251	-0-	-569	-0-	156 199	1 9	1896	3	Y	181	166	1			15
05	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	125 182	1 9	1919	3	Y	165	175	1			5
06	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	141 177	1 9	1696	3	Y	161	160	1			6
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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 #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	152	1	1771	3	Y	59	62	1			6
							65	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	237	1	2885	3	Y	117	107	1			10
							129	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	136	1	2102	3	Y	63	71	1			2
							69	9									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	3	Y	87	85	1			4
							96	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	110	116	1			7
							121	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1286	3	Y	125	113	1			12
							138	9									
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	88	1	1364	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1635	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	11	-0-	-2338	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	156	1	1822	3	Y	51	56	1			7
							56	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	3	Y	56	60	1			3
							62	9									
04	1410	N	799	-0-	-611	-0-	56	1	685	3	Y	53	47	1			9
							58	9									
05	1457	N	835	-0-	-622	-0-	49	1	751	3	Y	32	36	1			5
							35	9									
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	69	1	833	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	176	1	2051	3	Y	65	71	1			3
							72	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	183	1	2156	3	Y	68	71	1			-0-
							75	9									
04	2490	N	2065	-0-	-425	-0-	152	1	1850	3	Y	57	52	1			5
							63	9									
05	2449	N	1103	-0-	-1346	-0-	64	1	994	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
06	2340	N	1291	-0-	-1049	-0-	96	1	1155	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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 #: 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
02	986	N	797	-0-	-189	-0-	60	1	697	3	Y	36	40	1			4
							40	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
04	1230	N	758	-0-	-472	-0-	55	1	668	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	65	1	995	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2088	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1740	N	1182	-0-	-558	-0-	91	1	1055	3	Y	33	44	1			3
							36	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	Y	74	77	1			-0-
							81	9									
04	1830	N	1060	-0-	-770	-0-	75	1	906	3	Y	72	65	1			7
							79	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1209	3	Y	62	66	1			3
							68	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1647	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1363	N	1361	-0-	-2	-0-	104	1	1216	3	Y	37	43	1			2
							41	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	3	Y	77	79	1			-0-
							85	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	1456	3	Y	40	36	1			4
							44	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	168	1	2589	3	Y	64	66	1			2
							70	9									
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	218	1	2624	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2465	X	1891	-0-	-574	-0-	144	1	1679	3	Y	62	69	1			5
							68	9									
03	2635	X	2053	-0-	-582	-0-	155	1	1822	3	Y	69	74	1			-0-
							76	9									
04	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	151	1	1840	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
05	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	107	1	1656	3	Y	46	51	1			2
							51	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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 #: 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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	Y	128	131	1			8
							141	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	170	1	2004	3	Y	129	137	1			-0-
							142	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	182	1	2210	3	Y	98	90	1			8
							108	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	3	Y	136	141	1			3
							150	9									
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	179	176	1			6
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1566	N	1135	-0-	-431	-0-	87	1	1015	3	Y	30	36	1			1
							33	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	173	1	2009	3	Y	91	97	1			6
							100	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	183	1	2134	3	Y	93	99	1			-0-
							102	9									
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	166	1	2020	3	Y	74	67	1			7
							81	9									
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	144	1	2217	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	179	1	2149	3	Y	76	75	1			4
							84	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	4263	X	3633	-0-	-630	-0-	274	1	3186	3	Y	157	167	1			10
							173	9									
03	4557	X	2784	-0-	-1773	-0-	209	1	2455	3	Y	109	119	1			-0-
							120	9									
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	228	1	2767	3	Y	125	114	1			11
							138	9									
05	4030	X	3071	-0-	-959	-0-	180	1	2775	3	Y	105	113	1			3
							116	9									
06	3750	X	1316	-0-	-2434	-0-	97	1	1168	3	Y	46	47	1			2
							51	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1073	N	97	-0-	-976	-0-	4	1	41	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	332	1	3857	3	Y	188	201	1			11
							207	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	344	1	4022	3	Y	226	237	1			-0-
							249	9									
04	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	313	1	3800	3	Y	247	225	1			22
							272	9									
05	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	248	1	3825	3	Y	181	197	1			6
							199	9									
06	4560	X	2380	-0-	-2180	-0-	170	1	2045	3	Y	150	150	1			6
							165	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	4843	X	1901	-0-	-2942	-0-	145	1	1686	3	Y	64	78	1			4
							70	9									
03	5177	X	2640	-0-	-2537	-0-	198	1	2315	3	Y	115	119	1			-0-
							127	9									
04	5010	X	2381	-0-	-2629	-0-	172	1	2092	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	2031	3	Y	74	81	1			2
							81	9									
06	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	153	1	1839	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	295	1	3419	3	Y	188	202	1			12
							207	9									
03	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	301	1	3526	3	Y	195	206	1			1
							215	9									
04	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	273	1	3310	3	Y	184	167	1			18
							202	9									
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	217	1	3350	3	Y	147	159	1			6
							162	9									
06	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	256	1	3083	3	Y	111	112	1			5
							122	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	667	X	10	-0-	-657	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	315	1	3661	3	Y	181	200	1			11
							199	9									
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	278	1	3246	3	Y	195	206	1			-0-
							215	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	213	1	2589	3	Y	187	170	1			17
							206	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	185	1	2850	3	Y	149	161	1			5
							164	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	215	1	2590	3	Y	140	139	1			6
							154	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	6902	X	6852	-0-	-50	-0-	80	1	6714	3	Y	53	49	1			24
							58	9									
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	37	1	7465	3	Y	54	42	1			36
							59	9									
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6566	3	32	9	Y	29	40	1			25
05	7316	X	6629	-0-	-687	-0-	21	1	6573	3	Y	32	28	1			29
							35	9									
06	7320	X	7296	-0-	-24	-0-	392	1	6874	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	2320	X	1998	-0-	-322	-0-	149	1	1725	3	Y	113	122	1			7
							124	9									
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	171	1	1998	3	Y	130	137	1			-0-
							143	9									
04	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	144	1	1746	3	Y	118	108	1			10
							130	9									
05	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	100	1	1542	3	Y	86	94	1			2
							95	9									
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	149	1	1792	3	Y	100	98	1			4
							110	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 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
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1792	3	Y	109	108	1			5
							120	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	98	1	1152	3	Y	74	79	1			-0-
							81	9									
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	100	1	1208	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
05	2201	N	1528	-0-	-673	-0-	89	1	1362	3	Y	70	74	1			3
							77	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3016	X	2587	-0-	-429	-0-	193	1	2247	3	Y	134	148	1			7
							147	9									
03	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	212	1	2500	3	Y	151	158	1			-0-
							166	9									
04	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	194	1	2358	3	Y	143	131	1			12
							157	9									
05	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	131	1	2014	3	Y	140	148	1			4
							154	9									
06	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	145	1	1746	3	Y	137	135	1			6
							151	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	887	3	Y	59	64	1			4
							65	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	688	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
05	1085	N	759	-0-	-326	-0-	43	1	662	3	Y	49	52	1			3
							54	9									
06	1020	N	691	-0-	-329	-0-	49	1	583	3	Y	54	53	1			4
							59	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR 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
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	1958	3	Y	98	107	1			7
							108	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	177	1	2078	3	Y	102	109	1			-0-
							112	9									
04	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	160	1	1949	3	Y	98	90	1			8
							108	9									
05	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	127	1	1959	3	Y	82	87	1			3
							90	9									
06	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1868	3	Y	83	82	1			4
							91	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	3654	X	3207	-0-	-447	-0-	245	1	2849	3	Y	103	114	1			8
							113	9									
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	256	1	3014	3	Y	114	121	1			1
							125	9									
04	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	251	1	3052	3	Y	122	111	1			12
							134	9									
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	209	1	3218	3	Y	105	112	1			5
							116	9									
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	244	1	2935	3	Y	101	100	1			6
							111	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2755	X	2597	-0-	-158	-0-	197	1	2297	3	Y	94	104	1			6
							103	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	211	1	2488	3	Y	89	94	1			1
							98	9									
04	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	206	1	2507	3	Y	88	81	1			8
							97	9									
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	161	1	2483	3	Y	43	50	1			1
							47	9									
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	192	1	2310	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	3	Y	51	62	1			5
							56	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1480	3	Y	39	43	1			1
							43	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	3	Y	48	50	1			1
							53	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	127	1	1525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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 #: 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
02	1392	N	1155	-0-	-237	-0-	84	1	982	3	Y	81	90	1			4
							89	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	3	Y	89	93	1			-0-
							98	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	3	Y	87	80	1			7
							96	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	3	Y	76	81	1			2
							84	9									
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	82	1	979	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	Y	57	62	1			4
							63	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	877	3	Y	67	71	1			-0-
							74	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	Y	39	35	1			4
							43	9									
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	51	1	784	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	68	1	817	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	3857	X	2688	-0-	-1169	-0-	202	1	2346	3	Y	127	140	1			9
							140	9									
03	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	212	1	2488	3	Y	125	134	1			-0-
							138	9									
04	3990	X	2660	-0-	-1330	-0-	192	1	2336	3	Y	120	109	1			11
							132	9									
05	3968	X	1986	-0-	-1982	-0-	117	1	1802	3	Y	61	69	1			3
							67	9									
06	3330	X	1926	-0-	-1404	-0-	143	1	1720	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	171	1	1994	3	Y	98	104	1			6
							108	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	176	1	2076	3	Y	92	98	1			-0-
							101	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	178	1	2170	3	Y	100	92	1			8
							110	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	84	90	1			2
							92	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	178	1	2134	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3208	-0-	-11	-0-	244	1	2847	3	Y	106	115	1			7
							117	9									
03	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	253	1	2977	3	Y	112	119	1			-0-
							123	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	274	1	3327	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	535	1	8246	3	Y	95	100	1			4
							105	9									
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	800	1	9608	3	Y	87	88	1			3
							96	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	3335	X	3067	-0-	-268	-0-	235	1	2732	3	Y	91	99	1			5
							100	9									
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	258	1	3039	3	Y	94	99	1			-0-
							103	9									
04	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	243	1	2952	3	Y	92	84	1			8
							101	9									
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	192	1	2960	3	Y	75	81	1			2
							83	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	256	1	3080	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2958	X	2301	-0-	-657	-0-	176	1	2053	3	Y	65	71	1			5
							72	9									
03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	197	1	2312	3	Y	74	79	1			-0-
							81	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	191	1	2317	3	Y	76	69	1			7
							84	9									
05	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	129	1	1997	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	186	1	2239	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	383	1	4463	3	Y	239	237	1			11
							263	9									
03	5208	X	5	-0-	-5203	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	750	1	9118	3	Y	399	362	1			37
							439	9									
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	384	1	5913	3	Y	506	526	1			17
							557	9									
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	657	1	7892	3	Y	602	593	1			26
							662	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2224	-0-	-154	-0-	170	1	1975	3	Y	72	77	1			2
							79	9									
03	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	155	1	1820	3	Y	61	63	1			-0-
							67	9									
04	2550	X	1889	-0-	-661	-0-	141	1	1715	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	130	1	2009	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	114	1	1367	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2204	N	2199	-0-	-5	-0-	169	1	1968	3	Y	56	61	1			4
							62	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	3	Y	25	28	1			1
							28	9									
04	1710	N	1469	-0-	-241	-0-	109	1	1328	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
05	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	127	1	1951	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1188	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	840	3	Y	47	50	1			-0-
							52	9									
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	54	1	653	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	66	1	1018	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	68	1	815	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4408	X	4058	-0-	-350	-0-	309	1	3594	3	Y	141	155	1			13
							155	9									
03	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	324	1	3811	3	Y	145	154	1			4
							160	9									
04	4350	X	4024	-0-	-326	-0-	294	1	3574	3	Y	142	131	1			15
							156	9									
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	242	1	3729	3	Y	123	132	1			6
							135	9									
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	297	1	3567	3	Y	124	123	1			7
							136	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1334	-0-	-145	-0-	100	1	1165	3	Y	63	69	1			7
							69	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	3	Y	97	102	1			2
							107	9									
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	102	1	1243	3	Y	91	84	1			9
							100	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	3	Y	70	76	1			3
							77	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	97	1	1162	3	Y	97	96	1			4
							107	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1923	3	Y	62	68	1			5
							68	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	1980	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	156	1	1893	3	Y	59	54	1			5
							65	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3586	3	Y	74	79	1			4
							81	9									
03	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	309	1	3636	3	Y	72	76	1			-0-
							79	9									
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	282	1	3433	3	Y	72	66	1			6
							79	9									
05	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	216	1	3326	3	Y	62	66	1			2
							68	9									
06	4020	X	3220	-0-	-800	-0-	242	1	2913	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3567	X	2929	-0-	-638	-0-	224	1	2607	3	Y	89	98	1			7
							98	9									
03	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	229	1	2695	3	Y	90	97	1			-0-
							99	9									
04	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	224	1	2724	3	Y	97	88	1			9
							107	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	199	1	3066	3	Y	81	87	1			3
							89	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	257	1	3091	3	Y	90	89	1			4
							99	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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 #: 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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	280	1	3260	3	Y	148	153	1			10
							163	9									
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	276	1	3241	3	Y	111	120	1			1
							122	9									
04	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	253	1	3082	3	Y	109	100	1			10
							120	9									
05	4402	X	3906	-0-	-496	-0-	234	1	3613	3	Y	54	61	1			3
							59	9									
06	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	298	1	3581	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2929	X	2588	-0-	-341	-0-	196	1	2284	3	Y	98	110	1			10
							108	9									
03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	211	1	2480	3	Y	108	116	1			2
							119	9									
04	2910	X	1856	-0-	-1054	-0-	135	1	1646	3	Y	68	62	1			8
							75	9									
05	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	135	1	2085	3	Y	58	62	1			4
							64	9									
06	2850	X	992	-0-	-1858	-0-	73	1	874	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	3248	X	3117	-0-	-131	-0-	234	1	2725	3	Y	144	148	1			9
							158	9									
03	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	237	1	2785	3	Y	147	156	1			-0-
							162	9									
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	221	1	2682	3	Y	133	121	1			12
							146	9									
05	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	162	1	2501	3	Y	85	94	1			3
							94	9									
06	3210	X	898	-0-	-2312	-0-	66	1	795	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	333	1	3883	3	Y	118	116	1			6
							130	9									
03	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	269	1	3167	3	Y	139	145	1			-0-
							153	9									
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	226	1	2744	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
05	4495	X	3221	-0-	-1274	-0-	192	1	2957	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
06	4350	X	696	-0-	-3654	-0-	51	1	608	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3525	-0-	-448	-0-	269	1	3133	3	Y	112	120	1			7
							123	9									
03	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	228	1	2677	3	Y	100	107	1			-0-
							110	9									
04	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	281	1	3412	3	Y	155	142	1			13
							171	9									
05	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	167	1	2574	3	Y	101	112	1			2
							111	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	294	1	3537	3	Y	134	131	1			5
							147	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2059	X	1989	-0-	-70	-0-	152	1	1765	3	Y	65	75	1			6
							72	9									
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	1992	3	Y	65	71	1			-0-
							72	9									
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	170	1	2066	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	133	1	2043	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	140	1	1685	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	145	1	1692	3	Y	82	81	1			4
							90	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	962	3	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	811	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
05	2046	N	918	-0-	-1128	-0-	53	1	821	3	Y	40	43	1			1
							44	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	104	1	1251	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	339	1	3943	3	Y	161	163	1			9
							177	9									
03	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	296	1	3482	3	Y	185	193	1			1
							204	9									
04	4200	X	3310	-0-	-890	-0-	243	1	2959	3	Y	98	90	1			9
							108	9									
05	4774	X	3671	-0-	-1103	-0-	219	1	3369	3	Y	75	81	1			3
							83	9									
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	251	1	3019	3	Y	118	116	1			5
							130	9									
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1815	3	Y	86	90	1			27
							95	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	169	1	1988	3	Y	76	81	1			22
							84	9									
04	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	148	1	1799	3	Y	22	21	1			23
							24	9									
05	2139	N	1160	-0-	-979	-0-	67	1	1038	3	Y	50	51	1			22
							55	9									
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	145	1	1741	3	Y	70	68	1			24
							77	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	1653	X	1600	-0-	-53	-0-	117	1	1363	3	Y	109	119	1			8
							120	9									
03	1767	X	1714	-0-	-53	-0-	126	1	1469	3	Y	108	116	1			-0-
							119	9									
04	1740	X	1588	-0-	-152	-0-	112	1	1359	3	Y	106	97	1			9
							117	9									
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	95	1	1458	3	Y	39	47	1			1
							43	9									
06	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	104	1	1248	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	151	1	1748	3	Y	70	78	1			5
							77	9									
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	172	1	2018	3	Y	34	39	1			-0-
							37	9									
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	169	1	2051	3	Y	36	32	1			4
							40	9									
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	4640	X	3816	-0-	-824	-0-	294	1	3409	3	Y	103	112	1			7
							113	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	303	1	3538	3	Y	119	126	1			-0-
							131	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	302	1	3669	3	Y	126	115	1			11
							139	9									
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	248	1	3815	3	Y	75	83	1			3
							83	9									
06	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	270	1	3240	3	Y	142	138	1			7
							156	9									
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	3451	X	2680	-0-	-771	-0-	206	1	2387	3	Y	79	86	1			6
							87	9									
03	3689	X	2856	-0-	-833	-0-	217	1	2543	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	196	1	2382	3	Y	84	76	1			8
							92	9									
05	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	161	1	2473	3	Y	69	74	1			3
							76	9									
06	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	186	1	2232	3	Y	81	80	1			4
							89	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	275	1	3207	3	Y	155	161	1			8
							171	9									
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	3	Y	167	175	1			-0-
							184	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	279	1	3397	3	Y	128	116	1			12
							141	9									
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	248	1	3822	3	Y	166	173	1			5
							183	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	3	Y	171	168	1			8
							188	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2987	X	2800	-0-	-187	-0-	213	1	2473	3	Y	104	113	1			7
							114	9									
03	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	207	1	2417	3	Y	111	116	1			2
							122	9									
04	3090	X	2727	-0-	-363	-0-	197	1	2387	3	Y	130	119	1			13
							143	9									
05	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	169	1	2600	3	Y	93	102	1			4
							102	9									
06	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	201	1	2412	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	29203	X	25562	-0-	-3641	-0-	387	1	25172	3	Y	3					23
							3	9									
03	31217	X	26968	-0-	-4249	-0-	431	1	26496	3	Y	37	60	1			-0-
							41	9									
04	29610	X	9252	-0-	-20358	-0-	163	1	9089	3	Y	-0-					-0-
05	29729	X	6205	-0-	-23524	-0-	135	1	6070	3	Y	-0-					-0-
06	27240	X	15363	-0-	-11877	-0-	231	1	15132	3	Y	-0-					-0-
07	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	211	1	13731	3	Y	2					2
							2	9									
03	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	222	1	13649	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
04	11850	X	4764	-0-	-7086	-0-	84	1	4680	3	Y	-0-					-0-
05	14756	X	6996	-0-	-7760	-0-	153	1	6843	3	Y	-0-					-0-
06	14280	X	14107	-0-	-173	-0-	212	1	13895	3	Y	-0-					-0-
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	27144	X	23812	-0-	-3332	-0-	361	1	23448	3	Y	3					3
							3	9									
03	29016	X	24865	-0-	-4151	-0-	397	1	24429	3	Y	35	38	1			-0-
							39	9									
04	27210	X	8753	-0-	-18457	-0-	154	1	8599	3	Y	-0-					-0-
05	27094	X	5717	-0-	-21377	-0-	125	1	5592	3	Y	-0-					-0-
06	25350	X	16400	-0-	-8950	-0-	246	1	16154	3	Y	-0-					-0-
07	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	493	1	5744	3	Y	155	170	1			10
							171	9									
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	524	1	6161	3	Y	166	176	1			-0-
							183	9									
04	6840	X	6249	-0-	-591	-0-	463	1	5625	3	Y	146	132	1			14
							161	9									
05	7068	X	3958	-0-	-3110	-0-	235	1	3623	3	Y	91	101	1			4
							100	9									
06	6660	X	4753	-0-	-1907	-0-	357	1	4288	3	Y	98	97	1			5
							108	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	8120	X	7409	-0-	-711	-0-	566	1	6595	3	Y	225	246	1			15
							248	9									
03	8401	X	8020	-0-	-381	-0-	608	1	7148	3	Y	240	255	1			-0-
							264	9									
04	8220	X	7424	-0-	-796	-0-	545	1	6631	3	Y	225	205	1			20
							248	9									
05	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	451	1	6959	3	Y	185	199	1			6
							204	9									
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	591	1	7103	3	Y	194	193	1			7
							213	9									
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	6229	-0-	-2065	-0-	477 210	1 9	5542	3	Y	191	216	1			14
03	8866	X	6889	-0-	-1977	-0-	523 245	1 9	6121	3	Y	223	237	1			-0-
04	8580	X	6140	-0-	-2440	-0-	451 220	1 9	5469	3	Y	200	182	1			18
05	8618	X	5861	-0-	-2757	-0-	348 150	1 9	5363	3	Y	136	149	1			5
06	7470	X	4026	-0-	-3444	-0-	299 131	1 9	3596	3	Y	119	119	1			5
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	255 78	1 9	2956	3	Y	71	72	1			5
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	254 166	1 9	2967	3	Y	151	155	1			1
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	263 293	1 9	3191	3	Y	266	242	1			25
05	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	177 360	1 9	2728	3	Y	327	341	1			11
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	212 141	1 9	2546	3	Y	128	133	1			6
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	4176	X	3109	-0-	-1067	-0-	236 130	1 9	2743	3	Y	118	132	1			10
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	352 167	1 9	4121	3	Y	152	160	1			2
04	4800	X	4537	-0-	-263	-0-	333 164	1 9	4040	3	Y	149	136	1			15
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	332 167	1 9	5112	3	Y	152	161	1			6
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	411 52	1 9	4936	3	Y	47	50	1			3
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	359 168	1 9	4162	3	Y	153	171	1			11
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	221 111	1 9	2587	3	Y	101	112	1			-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	237 81	1 9	2881	3	Y	74	67	1			7
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	83 201	1 9	1279	3	Y	183	186	1			4
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	163	161	1			6
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5534	-0-	-817	-0-	439	1	5095	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5728	-0-	-1061	-0-	446	1	5220	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	6570	X	3999	-0-	-2571	-0-	299	1	3625	3	Y	68	62	1			6
							75	9									
05	6789	X	2617	-0-	-4172	-0-	148	1	2285	3	Y	167	168	1			5
							184	9									
06	6540	X	4218	-0-	-2322	-0-	311	1	3734	3	Y	157	155	1			7
							173	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	6700	-0-	-1826	-0-	516	1	6005	3	Y	163	179	1			8
							179	9									
03	8928	X	8522	-0-	-406	-0-	651	1	7655	3	Y	196	204	1			-0-
							216	9									
04	8610	X	7871	-0-	-739	-0-	585	1	7119	3	Y	152	139	1			13
							167	9									
05	8866	X	6948	-0-	-1918	-0-	413	1	6375	3	Y	145	153	1			5
							160	9									
06	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	589	1	7076	3	Y	145	145	1			5
							160	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6780	-0-	-267	-0-	512	1	5960	3	Y	280	305	1			17
							308	9									
03	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	539	1	6346	3	Y	305	322	1			-0-
							336	9									
04	7320	X	6912	-0-	-408	-0-	500	1	6086	3	Y	296	270	1			26
							326	9									
05	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	437	1	6736	3	Y	252	270	1			8
							277	9									
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	496	1	5961	3	Y	248	246	1			10
							273	9									
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6822	-0-	-428	-0-	516	1	5988	3	Y	289	317	1			19
							318	9									
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	568	1	6641	3	Y	324	341	1			2
							356	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	515	1	6246	3	Y	307	279	1			30
							338	9									
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	445	1	6860	3	Y	255	275	1			10
							281	9									
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	557	1	6698	3	Y	246	244	1			12
							271	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5739	-0-	-409	-0-	439	1	5093	3	Y	188	179	1			11
							207	9									
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	446	1	5215	3	Y	279	289	1			1
							307	9									
04	5850	X	5592	-0-	-258	-0-	403	1	4895	3	Y	267	243	1			25
							294	9									
05	6138	X	5164	-0-	-974	-0-	301	1	4642	3	Y	201	218	1			8
							221	9									
06	5940	X	4432	-0-	-1508	-0-	326	1	3922	3	Y	167	166	1			9
							184	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	2919	-0-	-938	-0-	222	1	2579	3	Y	107	116	1			8
							118	9									
03	4123	X	3228	-0-	-895	-0-	243	1	2862	3	Y	112	120	1			-0-
							123	9									
04	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	215	1	2612	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	184	1	2842	3	Y	91	97	1			4
							100	9									
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	221	1	2652	3	Y	84	84	1			4
							92	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	8758	X	7829	-0-	-929	-0-	596	1	6913	3	Y	291	318	1			19
							320	9									
03	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	634	1	7416	3	Y	324	342	1			1
							356	9									
04	8820	X	8089	-0-	-731	-0-	589	1	7152	3	Y	316	288	1			29
							348	9									
05	9114	X	8173	-0-	-941	-0-	480	1	7398	3	Y	268	288	1			9
							295	9									
06	8550	X	8224	-0-	-326	-0-	609	1	7325	3	Y	264	262	1			11
							290	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-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
02	7743	X	7028	-0-	-715	-0-	539	1	6278	3	Y	192	210	1			15
							211	9									
03	7967	X	7454	-0-	-513	-0-	566	1	6660	3	Y	207	218	1			4
							228	9									
04	7680	X	6058	-0-	-1622	-0-	447	1	5431	3	Y	164	150	1			18
							180	9									
05	7936	X	5155	-0-	-2781	-0-	300	1	4633	3	Y	202	211	1			9
							222	9									
06	7260	X	6182	-0-	-1078	-0-	466	1	5594	3	Y	111	113	1			7
							122	9									
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3333	-0-	-379	-0-	257	1	2989	3	Y	79	87	1			8
							87	9									
03	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	273	1	3216	3	Y	87	93	1			2
							96	9									
04	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	247	1	3009	3	Y	82	75	1			9
							90	9									
05	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	207	1	3187	3	Y	72	77	1			4
							79	9									
06	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	264	1	3165	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	7250	X	6371	-0-	-879	-0-	489	1	5699	3	Y	166	183	1			12
							183	9									
03	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	532	1	6255	3	Y	179	189	1			2
							197	9									
04	7140	X	6710	-0-	-430	-0-	495	1	6021	3	Y	176	161	1			17
							194	9									
05	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	400	1	6173	3	Y	150	161	1			6
							165	9									
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	3	Y	151	151	1			6
							166	9									
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	4582	X	1851	-0-	-2731	-0-	143	1	1662	3	Y	42	46	1			6
							46	9									
03	4898	X	1854	-0-	-3044	-0-	141	1	1661	3	Y	47	51	1			2
							52	9									
04	4740	X	2026	-0-	-2714	-0-	151	1	1840	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	146	1	2258	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
06	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	145	1	1737	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	6090	X	5062	-0-	-1028	-0-	390	1	4540	3	Y	120	133	1			7
							132	9									
03	6293	X	5426	-0-	-867	-0-	416	1	4894	3	Y	105	112	1			-0-
							116	9									
04	6240	X	4883	-0-	-1357	-0-	362	1	4405	3	Y	105	96	1			9
							116	9									
05	6448	X	5052	-0-	-1396	-0-	302	1	4659	3	Y	83	90	1			2
							91	9									
06	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	408	1	4895	3	Y	96	95	1			3
							106	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	4550	-0-	-1656	-0-	351	1	4089	3	Y	100	107	1			8
							110	9									
03	6417	X	4889	-0-	-1528	-0-	374	1	4399	3	Y	105	113	1			-0-
							116	9									
04	5850	X	4721	-0-	-1129	-0-	350	1	4257	3	Y	104	96	1			8
							114	9									
05	5921	X	4511	-0-	-1410	-0-	269	1	4154	3	Y	80	86	1			2
							88	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	401	1	4818	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	5539	X	4620	-0-	-919	-0-	360	1	4193	3	Y	61	69	1			5
							67	9									
03	5921	X	4867	-0-	-1054	-0-	376	1	4419	3	Y	65	68	1			2
							72	9									
04	5580	X	4806	-0-	-774	-0-	360	1	4377	3	Y	63	58	1			7
							69	9									
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	330	1	5085	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	389	1	4669	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	5945	X	5386	-0-	-559	-0-	418	1	4867	3	Y	92	99	1			6
							101	9									
03	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	442	1	5198	3	Y	93	99	1			-0-
							102	9									
04	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	409	1	4972	3	Y	94	85	1			9
							103	9									
05	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	351	1	5409	3	Y	82	87	1			4
							90	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	433	1	5195	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	6032	X	5998	-0-	-34	-0-	467	1	5440	3	Y	83	93	1			6
							91	9									
03	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	473	1	5558	3	Y	90	96	1			-0-
							99	9									
04	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	457	1	5560	3	Y	80	73	1			7
							88	9									
05	6448	X	4512	-0-	-1936	-0-	270	1	4170	3	Y	65	71	1			1
							72	9									
06	6240	X	4199	-0-	-2041	-0-	316	1	3796	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-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 #: 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
02	6728	X	6314	-0-	-414	-0-	493	1	5743	3	Y	71	79	1			4
							78	9									
03	6913	X	6398	-0-	-515	-0-	493	1	5805	3	Y	91	95	1			-0-
							100	9									
04	6900	X	4682	-0-	-2218	-0-	350	1	4260	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
05	7130	X	4273	-0-	-2857	-0-	258	1	3974	3	Y	37	42	1			1
							41	9									
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	558	1	6699	3	Y	94	91	1			4
							103	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	10575	-0-	10575	10575		786	1	9439	3	N	318	305	1			13
							350	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10575						N	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	10668	-0-	10668	10668		797	1	9573	3	N	271	260	1			11
							298	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10668						N	NO RPT					11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20358	X	15335	-0-	-5023	-0-	1186	1	13809	3	Y	309	342	1			20
							340	9									
03	20181	X	15818	-0-	-4363	-0-	1215	1	14291	3	Y	284	303	1			1
							312	9									
04	16440	X	13721	-0-	-2719	-0-	1021	1	12411	3	Y	263	240	1			24
							289	9									
05	16988	X	12388	-0-	-4600	-0-	741	1	11420	3	Y	206	223	1			7
							227	9									
06	15870	X	14465	-0-	-1405	-0-	1090	1	13087	3	Y	262	258	1			11
							288	9									
07	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	9831	X	8897	-0-	-934	-0-	686	1	7990	3	Y	201	228	1			13
							221	9									
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	724	1	8517	3	Y	230	243	1			-0-
							253	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	741	1	9012	3	Y	254	231	1			23
							279	9									
05	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	662	1	10211	3	Y	233	248	1			8
							256	9									
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	841	1	10098	3	Y	281	277	1			12
							309	9									
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	Y	86	92	1			7
							95	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	58	64	1			1
							64	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1248	3	Y	82	76	1			7
							90	9									
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	76	1	1172	3	Y	57	63	1			1
							63	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	64	1	770	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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 '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
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	111	1	9359	3	Y	10	109	1			61
							11	9									
03	9207	X	7967	-0-	-1240	-0-	39	1	7872	3	Y	51	63	1			49
							56	9									
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8768	3	101	9	Y	92	34	1			107
05	10137	X	7907	-0-	-2230	-0-	26	1	7864	3	Y	15					122
							17	9									
06	9810	X	8030	-0-	-1780	-0-	427	1	7483	3	Y	109	136	1			95
							120	9									
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					95

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
02	8323	X	6456	-0-	-1867	-0-	76	1	6379	3	Y	1	37	1			19
							1	9									
03	8091	X	6641	-0-	-1450	-0-	32	1	6600	3	Y	8	16	1			11
							9	9									
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7517	3	52	9	Y	47	15	1			43
05	7719	X	6518	-0-	-1201	-0-	21	1	6484	3	Y	12					55
							13	9									
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	398	1	6981	3	Y	120	105	1			70
							132	9									
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					70

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
02	4582	X	4382	-0-	-200	-0-	335	1	3905	3	Y	129	143	1			10
							142	9									
03	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	369	1	4339	3	Y	146	156	1			-0-
							161	9									
04	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	337	1	4104	3	Y	139	127	1			12
							153	9									
05	4898	X	4585	-0-	-313	-0-	271	1	4182	3	Y	120	130	1			2
							132	9									
06	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	335	1	4028	3	Y	132	130	1			4
							145	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	7946	X	7903	-0-	-43	-0-	607	1	7065	3	Y	210	237	1			13
							231	9									
03	8494	X	7481	-0-	-1013	-0-	566	1	6655	3	Y	236	249	1			-0-
							260	9									
04	8340	X	7116	-0-	-1224	-0-	520	1	6329	3	Y	243	221	1			22
							267	9									
05	8618	X	7235	-0-	-1383	-0-	427	1	6577	3	Y	210	225	1			7
							231	9									
06	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	544	1	6528	3	Y	241	238	1			10
							265	9									
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	8845	X	8044	-0-	-801	-0-	607	1	7068	3	Y	335	365	1			23
							369	9									
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	642	1	7553	3	Y	369	391	1			1
							406	9									
04	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	586	1	7133	3	Y	351	320	1			32
							386	9									
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	486	1	7500	3	Y	284	306	1			10
							312	9									
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	614	1	7379	3	Y	317	313	1			14
							349	9									
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	8294	X	7930	-0-	-364	-0-	607	1	7073	3	Y	227	253	1			16
							250	9									
03	8742	X	8471	-0-	-271	-0-	642	1	7554	3	Y	250	266	1			-0-
							275	9									
04	8340	X	8135	-0-	-205	-0-	598	1	7272	3	Y	241	219	1			22
							265	9									
05	8525	X	8511	-0-	-14	-0-	507	1	7810	3	Y	176	192	1			6
							194	9									
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	612	1	7356	3	Y	249	245	1			10
							274	9									
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	8439	X	7832	-0-	-607	-0-	599	1	6971	3	Y	238	264	1			16
							262	9									
03	9021	X	8490	-0-	-531	-0-	642	1	7550	3	Y	271	287	1			-0-
							298	9									
04	8550	X	8072	-0-	-478	-0-	592	1	7197	3	Y	257	235	1			22
							283	9									
05	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	496	1	7654	3	Y	236	252	1			6
							260	9									
06	8220	X	8065	-0-	-155	-0-	592	1	7112	3	Y	328	322	1			12
							361	9									
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	35641	X	28185	-0-	-7456	-0-	328	1	27603	3	Y	231	251	1			15
							254	9									
03	38099	X	27990	-0-	-10109	-0-	135	1	27615	3	Y	218	214	1			19
							240	9									
04	36870	X	26358	-0-	-10512	-0-	26109	3	249	9	Y	226	222	1			23
05	35309	X	24134	-0-	-11175	-0-	78	1	23915	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
06	31260	X	22953	-0-	-8307	-0-	1227	1	21524	3	Y	184	158	1			36
							202	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS '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
02	35032	X	23740	-0-	-11292	-0-	274	1	23085	3	Y	346	376	1			25
							381	9									
03	34317	X	23458	-0-	-10859	-0-	113	1	23074	3	Y	246	247	1			24
							271	9									
04	30720	X	22776	-0-	-7944	-0-	22451	3	325	9	Y	295	287	1			32
05	28985	X	20373	-0-	-8612	-0-	66	1	20085	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
06	26070	X	19233	-0-	-6837	-0-	1024	1	17963	3	Y	224	195	1			47
							246	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	35989	X	29204	-0-	-6785	-0-	336	1	28277	3	Y	537	528	1			33
							591	9									
03	35929	X	28019	-0-	-7910	-0-	134	1	27369	3	Y	469	459	1			43
							516	9									
04	34590	X	27920	-0-	-6670	-0-	27408	3	512	9	Y	465	458	1			50
05	32209	X	24312	-0-	-7897	-0-	78	1	23876	3	Y	325	348	1			27
							358	9									
06	30690	X	22825	-0-	-7865	-0-	1211	1	21236	3	Y	344	300	1			71
							378	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34800	X	23815	-0-	-10985	-0-	273	1	23030	3	Y	465	503	1			28
							512	9									
03	33852	X	23683	-0-	-10169	-0-	113	1	23155	3	Y	377	373	1			32
							415	9									
04	29940	X	23643	-0-	-6297	-0-	23223	3	420	9	Y	382	377	1			37
05	28861	X	21653	-0-	-7208	-0-	70	1	21379	3	Y	185	210	1			12
							204	9									
06	26130	X	20321	-0-	-5809	-0-	1080	1	18937	3	Y	276	237	1			51
							304	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	54549	X	42107	-0-	-12442	-0-	491	1	41375	3	Y	219	245	1			17
							241	9									
03	55366	X	41601	-0-	-13765	-0-	201	1	41112	3	Y	262	253	1			26
							288	9									
04	53580	X	39950	-0-	-13630	-0-	39762	3	188	9	Y	171	176	1			21
05	50127	X	37132	-0-	-12995	-0-	120	1	36803	3	Y	190	193	1			18
							209	9									
06	45270	X	34835	-0-	-10435	-0-	1869	1	32787	3	Y	163	144	1			37
							179	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
02	4379	X	3676	-0-	-703	-0-	74	1	3562	2	N	36					184
							40	9									
03	4681	X	3497	-0-	-1184	-0-	79	1	3334	2	N	76	180	1			80
							84	9									
04	4530	X	2489	-0-	-2041	-0-	76	1	2358	2	N	50					130
							55	9									
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	79	1	3526	2	N	52					182
							57	9									
06	3900	X	3168	-0-	-732	-0-	76	1	3059	2	N	30					212
							33	9									
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	79	1	4205	2	N	27	152	1			87
							30	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

02	2726	N	574	-0-	-2152	-0-	74	1	500	2	N	-0-					96
03	2387	N	604	-0-	-1783	-0-	79	1	525	2	N	-0-					96
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	76	1	1790	2	N	6					102
							7	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	79	1	2697	2	N	43					145
							47	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	15					160
							17	9									
*07	3100	N	4808	-0-	1708	1708	79	1	4693	2	N	33					193
							36	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	112	1	29	9	Y	26	25	0			1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1041	-0-	-1859	3041	319	1	556	2	Y	145	145	0			13
							6	4	160	9							
03	3100	N	1565	-0-	-1535	1506	486	1	801	2	Y	249	247	0			15
							4	4	274	9							
04	2980	N	1474	-0-	-1506	-0-	472	1	755	2	Y	224	223	0			16
							1	4	246	9							
05	1116	N	835	-0-	-281	-0-	264	1	424	2	Y	126	128	0			14
							8	4	139	9							
06	1500	N	902	-0-	-598	-0-	240	1	535	2	Y	111	112	0			13
							5	4	122	9							
07	DLQ G-10		928	-0-	928	928	274	1	444	2	Y	190	185	0			18
							1	4	209	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	48	1	39	9	Y	35					164
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	75	1	39	9	Y	35	32	1			167
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	Y	34	34	1			167
							37	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	9	Y	58	116	1			109
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	9	Y	25					134
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	1	2	9	Y	2					136

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	117	1	119	2	Y	169	167	0			10
							2	4	186	9							
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	122	1	85	2	Y	110	112	0			8
							1	4	121	9							
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	333	1	23	2	Y	159	157	0			10
							175	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	82	1	181	2	Y	97	98	0			9
							3	4	107	9							
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	103	1	8	2	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			4

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

02	DLQ G-10		350	-0-	350	390	113	1	233	2	Y	1	1	0			3
							3	4	1	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		9	-0-	9	399	9	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		22	-0-	22	421	1	1	20	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
07	DLQ G-10		3	-0-	3	424	3	2			Y	-0-					3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	941	1	12099	2	Y	1577	1572	0			34
							1735	9									
03	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	1048	1	10890	2	Y	1392	1383	0			43
							1531	9									
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	729	1	7488	2	Y	1043	1048	0			38
							15	4	1147	9							
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	627	1	7206	2	Y	900	905	0			33
							16	4	990	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	473	1	2202	2	Y	516	517	0			32
							568	9									
07	DLQ G-10		6568	-0-	6568	6568	779	1	4847	2	Y	856	851	0			37
							942	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	1257	1	19490	2	Y	3519	3501	0			73
							3871	9									
03	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	1389	1	17703	2	Y	3048	3035	0			86
							3353	9									
04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	1084	1	13891	2	Y	2851	2848	0			89
							27	4	3136	9							
05	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	984	1	14762	2	Y	2761	2766	0			84
							31	4	3037	9							
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	885	1	9514	2	Y	1859	1854	0			89
							2045	9									
07	DLQ G-10		17544	-0-	17544	17544	1075	1	13887	2	Y	2347	2344	0			92
							2582	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	1242	1	12914	2	Y	2073	2064	0			42
							2280	9									
03	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	1443	1	12213	2	Y	1866	1861	0			47
							2053	9									
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	947	1	9683	2	Y	1538	1542	0			43
							19	4	1692	9							
05	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	816	1	10101	2	Y	1501	1503	0			41
							22	4	1651	9							
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	795	1	6951	2	Y	1218	1208	0			51
							1340	9									
07	DLQ G-10		11977	-0-	11977	11977	936	1	9448	2	Y	1448	1446	0			53
							1593	9									

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
02	2175	X	1236	-0-	-939	-0-	363	1	711	2	Y	140	144	0			6
							8	4	154	9							
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	467	1	1506	2	Y	209	208	0			7
							7	4	230	9							
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	467	1	1505	2	Y	200	199	0			8
							2	4	220	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	348	1	886	2	Y	141	142	0			7
							15	4	155	9							
06	2130	N	1643	-0-	-487	-0-	242	1	1207	2	Y	168	166	0			9
							9	4	185	9							
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	1370	249	1	945	2	Y	159	158	0			10
							1	4	175	9							

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
02	DLQ G-10		480	-0-	480	1416	122	1	312	2	Y	39	39	0			3
							3	4	43	9							
03	DLQ G-10		719	-0-	719	2135	162	1	538	2	Y	15	16	0			2
							2	4	17	9							
04	DLQ G-10		864	-0-	864	2999	171	1	666	2	Y	24	23	0			3
							1	4	26	9							
05	DLQ G-10		531	-0-	531	3530	108	1	406	2	Y	10	11	0			2
							6	4	11	9							
06	DLQ G-10		683	-0-	683	4213	178	1	476	2	Y	23	23	0			2
							4	4	25	9							
07	DLQ G-10		201	-0-	201	4414	52	1	105	2	Y	40	39	0			3
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
02	17632	X	10467	-0-	-7165	-0-	434	1	8480	2	Y	1351	1366	0			47
							67	4	1486	9							
03	16089	X	14763	-0-	-1326	-0-	554	1	12459	2	Y	1549	1547	0			49
							46	4	1704	9							
04	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	595	1	14555	2	Y	1158	1163	0			44
							14	4	1274	9							
05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	632	1	13919	2	Y	1197	1184	0			57
							183	4	1317	9							
06	14280	X	13563	-0-	-717	-0-	529	1	11956	2	Y	906	916	0			47
							81	4	997	9							
07	DLQ G-10		12524	-0-	12524	12524	623	1	10990	2	Y	815	813	0			49
							14	4	897	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2969	-0-	69	13220	172	1	2452	2	Y	295	295	0			10
							20	4	325	9							
03	3100	N	2436	-0-	-664	12556	126	1	2038	2	Y	240	242	0			8
							8	4	264	9							
04	3000	N	2465	-0-	-535	12021	118	1	2031	2	Y	285	283	0			10
							2	4	314	9							
05	13876	X	1855	-0-	-12021	-0-	113	1	1514	2	Y	189	190	0			9
							20	4	208	9							
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	283	279	0			13
							18	4	311	9							
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	88	1	149	2	Y	80	88	0			5
							88	9									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2278	-0-	-622	8925	148	1	1783	2	Y	302	304	0			10
							15	4	332	9							
03	3100	N	2815	-0-	-285	8640	154	1	2285	2	Y	334	334	0			10
							9	4	367	9							
04	3000	N	2742	-0-	-258	8382	145	1	2245	2	Y	318	316	0			12
							2	4	350	9							
05	3100	N	2059	-0-	-1041	7341	134	1	1659	2	Y	222	223	0			11
							22	4	244	9							
06	3000	N	3604	-0-	604	7945	219	1	2981	2	Y	348	342	0			17
							21	4	383	9							
07	DLQ G-10		37	-0-	37	7982	24	1	9	2	Y	4	19	0			2
							4	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		916	-0-	916	2406	101	1	634	2	Y	159	158	0			15
							6	4	175	9							
03	DLQ G-10		800	-0-	800	3206	69	1	598	2	Y	119	120	0			14
							2	4	131	9							
04	DLQ G-10		720	-0-	720	3926	61	1	517	2	Y	128	127	0			15
							1	4	141	9							
05	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5620	100	1	1460	2	Y	104	104	0			15
							20	4	114	9							
06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	11514	280	1	5400	2	Y	161	159	0			17
							37	4	177	9							
07	DLQ G-10		7026	-0-	7026	18540	655	1	6161	2	Y	184	182	0			19
							8	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
02	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2436	102	1	783	2	Y	202	203	0			8
							7	4	222	9							
03	DLQ	G-10	935	-0-	935	3371	60	1	689	2	Y	166	167	0			7
							3	4	183	9							
04	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	4520	90	1	839	2	Y	199	197	0			9
							1	4	219	9							
05	DLQ	G-10	791	-0-	791	5311	55	1	570	2	Y	144	145	0			8
							8	4	158	9							
06	DLQ	G-10	511	-0-	511	5822	65	1	225	2	Y	199	196	0			11
							2	4	219	9							
07	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	8230	401	1	1773	2	Y	210	208	0			13
							3	4	231	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2212	-0-	-137	-0-	155	1	1710	2	Y	303	301	0			10
							14	4	333	9							
03	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	150	1	1611	2	Y	368	367	0			11
							6	4	405	9							
04	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	151	1	1635	2	Y	268	270	0			9
							2	4	295	9							
05	2356	X	383	-0-	-1973	-0-	122	1	261	9	Y	237	235	0			11
06	2100	N	322	-0-	-1778	-0-	44	1	278	9	Y	253	252	0			12
07	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	93	1	194	9	Y	176	178	0			10

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	612	1	246	9	Y	224	205	0	6	1	18
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	671	1	197	9	Y	179	183	0	1	1	13
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	419	1	97	2	Y	129	127	0			15
							1	4	142	9							
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	487	1	84	2	Y	142	142	0			15
							2	4	156	9							
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	653	1	5	4	Y	140	137	0			18
							154	9									
07	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	703	1	1	4	Y	139	148	0			9
							153	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	312	1	42	9	Y	38					353
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	313	1	75	9	Y	68	71	1			350
04	480	N	285	-0-	-195	-0-	242	1	43	9	Y	39	73	1			316
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	199	1	59	9	Y	54	206	1			164
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	27	1	99	2	Y	30					194
							1	4	33	9							
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2					196

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2461	-0-	-439	10165	526	1	1615	2	Y	291	289	0			6
							320	9									
03	3100	N	2941	-0-	-159	10006	622	1	2018	2	Y	274	272	0			8
							301	9									
04	3000	N	2715	-0-	-285	9721	602	1	1828	2	Y	255	255	0			8
							4	4	281	9							
05	3100	N	2928	-0-	-172	9549	575	1	2022	2	Y	296	295	0			9
							5	4	326	9							
06	3000	N	1519	-0-	-1481	8068	340	1	951	2	Y	207	206	0			10
							228	9									
07	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	10543	464	1	1751	2	Y	236	237	0			9
							260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	2597	-0-	-4653	-0-	294	1	2007	2	Y	254	256	0		10
							17	4	279	9						
03	7750	X	330	-0-	-7420	-0-	245	1	85	9	Y	77	82	0		5
04	5790	X	304	-0-	-5486	-0-	235	1	69	9	Y	63	63	0		5
05	5301	X	204	-0-	-5097	-0-	171	1	33	9	Y	30	31	0		4
06	2700	X	380	-0-	-2320	-0-	264	1	116	9	Y	105	102	0		7
07	DLQ G-10		332	-0-	332	332	251	1	81	9	Y	74	75	0		6

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	479	1	2280	2	Y	494	473	0		24
							21	4	543	9						
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	609	1	4187	2	Y	538	537	0		25
							17	4	592	9						
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1	2176	2	Y	431	431	0		25
							2	4	474	9						
05	2635	X	451	-0-	-2184	-0-	285	1	166	9	Y	151	159	0		17
06	2550	X	1236	-0-	-1314	-0-	347	1	599	2	Y	258	254	0		21
							6	4	284	9						
07	DLQ G-10		4223	-0-	4223	4223	603	1	3100	2	Y	469	456	0		34
							4	4	516	9						

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
02	775	N	757	-0-	-18	-0-	216	1	374	2	Y	148	148	0		10
							4	4	163	9						
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	561	2	Y	194	193	0		11
							3	4	213	9						
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	313	1	633	2	Y	198	197	0		12
							1	4	218	9						
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	220	1	298	2	Y	123	124	0		11
							6	4	135	9						
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	294	1	594	2	Y	170	169	0		12
							6	4	187	9						
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	124	1	39	9	Y	35	40	0		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
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	161	1	1023	2	Y	292	298	0		10
							9	4	321	9						
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	152	156	0		6
							4	4	167	9						
04	2070	N	1322	-0-	-748	-0-	88	1	1026	2	Y	188	186	0		8
							1	4	207	9						
05	1612	N	1000	-0-	-612	-0-	106	1	752	2	Y	119	121	0		6
							11	4	131	9						
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	146	1	813	2	Y	140	139	0		7
							6	4	154	9						
07	DLQ G-10		802	-0-	802	802	236	1	271	2	Y	267	260	0		14
							1	4	294	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	127	1	42	9	Y	38					399
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	149	1	51	9	Y	46	75	1			370
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	135	1	67	9	Y	61	77	1			354
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	140	1	92	9	Y	84	239	1			199
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	21	1	50	9	Y	45					244
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	11	1	82	2	Y	2					246
							2	9									

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	61	1	114	9	Y	104	103	0			5
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	9	Y	144	143	0			6
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	9	Y	141	140	0			7
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	9	Y	105	106	0			6
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	91	1	122	9	Y	111	111	0			6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	170	1	111	9	Y	101	100	0			7

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
02	2900	N	1350	-0-	-1550	2523	206	1	874	2	Y	238	237	0			10
							8	4	262	9							
03	3100	N	1468	-0-	-1632	891	113	1	1076	2	Y	250	251	0			9
							4	4	275	9							
04	2297	N	1406	-0-	-891	-0-	110	1	1044	2	Y	228	227	0			10
							1	4	251	9							
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	88	1	758	2	Y	180	180	0			10
							11	4	198	9							
06	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	132	1	717	2	Y	226	224	0			12
							5	4	249	9							
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	108	1	423	2	Y	193	193	0			12
							1	4	212	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1022	87	1	543	2	Y	41	39	0			6
							5	4	45	9							
03	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2192	108	1	882	2	Y	161	158	0			9
							3	4	177	9							
04	DLQ G-10		1461	-0-	1461	3653	104	1	1151	2	Y	186	184	0			11
							1	4	205	9							
05	DLQ G-10		742	-0-	742	4395	75	1	530	2	Y	117	118	0			10
							8	4	129	9							
06	DLQ G-10		1090	-0-	1090	5485	91	1	822	2	Y	155	154	0			11
							6	4	171	9							
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	6506	112	1	766	2	Y	129	129	0			11
							1	4	142	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	169	1	180	9	Y	164	168	0			7
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	138	1	76	9	Y	69	72	0			4
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	324	1	146	2	Y	281	274	0			11
							309	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	Y	227	226	0			12
							9	4	250	9							
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	187	1	979	2	Y	308	304	0			16
							8	4	339	9							
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	197	1	668	2	Y	334	331	0			19
							1	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1129	-0-	-1771	1719	268	1	687	2	Y	156	151	0	5	1	10
							2	4	172	9							
03	2773	N	1054	-0-	-1719	-0-	286	1	615	2	Y	139	140	0	2	1	7
							153	9									
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	324	1	577	2	Y	123	121	0			9
							1	4	135	9							
05	1116	N	755	-0-	-361	-0-	237	1	377	2	Y	125	125	0			9
							3	4	138	9							
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	207	1	390	2	Y	115	112	0			12
							6	4	127	9							
07	DLQ G-10		742	-0-	742	742	191	1	401	2	Y	135	139	0			8
							1	4	149	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	504	1	2750	2	Y	464	455	0	8	1	25
							6	4	510	9							
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	485	1	2376	2	Y	483	480	0	7	1	21
							1	4	531	9							
04	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	517	1	2680	2	Y	462	456	0			27
							4	4	508	9							
05	4030	X	3598	-0-	-432	-0-	560	1	2575	2	Y	407	410	0			24
							15	4	448	9							
06	3900	X	3328	-0-	-572	-0-	491	1	2408	2	Y	364	358	0			30
							29	4	400	9							
07	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	483	1	2116	2	Y	319	331	0			18
							4	4	351	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1715	-0-	-1185	12828	274	1	1339	2	Y	82	82	0			6
							12	4	90	9							
03	3100	N	2317	-0-	-783	12045	420	1	1780	2	Y	99	98	0			7
							8	4	109	9							
04	14121	X	2076	-0-	-12045	-0-	373	1	1572	2	Y	117	114	0			10
							2	4	129	9							
05	1860	X	592	-0-	-1268	-0-	341	1	251	9	Y	228	208	0			30
06	1800	X	838	-0-	-962	-0-	329	1	325	2	Y	164	177	0			17
							4	4	180	9							
07	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	476	1	1789	2	Y	206	199	0			24
							3	4	227	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	812	-0-	-887	-0-	323	1	400	2	Y	80	74	0	5	1	8
							1	4	88	9							
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	349	1	374	2	Y	68	69	0	2	1	5
							75	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	333	1	314	2	Y	51	49	0			7
							1	4	56	9							
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	320	1	273	2	Y	61	61	0			7
							3	4	67	9							
06	780	N	429	-0-	-351	-0-	202	1	167	2	Y	51	49	0			9
							4	4	56	9							
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	195	1	205	2	Y	75	77	0			7
							1	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1418	-0-		1418		2875		317	1	772	2	Y	297	292	0	6	1	20
										2	4	327	9							
03	DLQ	G-10	1450	-0-		1450		4325		317	1	806	2	Y	297	297	0	2	1	18
										327	9									
04	DLQ	G-10	1303	-0-		1303		5628		313	1	725	2	Y	240	238	0			20
										1	4	264	9							
05	DLQ	G-10	1035	-0-		1035		6663		274	1	537	2	Y	200	202	0			18
										4	4	220	9							
06	DLQ	G-10	613	-0-		613		7276		121	1	315	2	Y	157	157	0			18
										4	4	173	9							
07	DLQ	G-10	545	-0-		545		7821		124	1	255	2	Y	150	157	0			11
										1	4	165	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13717	X	11558	-0-		-2159		-0-		692	1	9120	2	Y	1520	1528	0			58
										74	4	1672	9							
03	13671	X	12680	-0-		-991		-0-		806	1	9861	2	Y	1796	1793	0			61
										37	4	1976	9							
04	12120	X	10356	-0-		-1764		-0-		790	1	7951	2	Y	1461	1462	0			60
										8	4	1607	9							
05	12524	X	8774	-0-		-3750		-0-		874	1	6524	2	Y	1167	1166	0			61
										92	4	1284	9							
06	12270	X	8183	-0-		-4087		-0-		833	1	6268	2	Y	942	950	0			53
										46	4	1036	9							
07	DLQ	G-10	6671	-0-		6671		6671		905	1	4955	2	Y	731	735	0			49
										7	4	804	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	802	-0-		802		12347		216	1	468	2	Y	106	101	0	4	1	8
										1	4	117	9							
03	DLQ	G-10	1325	-0-		1325		13672		254	1	965	2	Y	95	96	0	1	1	6
										1	4	105	9							
04	DLQ	G-10	770	-0-		770		14442		281	1	433	2	Y	50	49	0			7
										1	4	55	9							
05	DLQ	G-10	566	-0-		566		15008		342	1	139	2	Y	75	74	0			8
										2	4	83	9							
06	DLQ	G-10	494	-0-		494		15502		331	1	97	2	Y	56	56	0			8
										4	4	62	9							
07	DLQ	G-10	607	-0-		607		16109		224	1	275	2	Y	97	98	0			7
										1	4	107	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1730	-0-		-1170		872		472	1	1052	2	Y	187	186	0			4
										206	9									
03	2608	N	1736	-0-		-872		-0-		536	1	1067	2	Y	121	121	0			4
										133	9									
04	1513	N	1513	-0-		-0-		-0-		506	1	894	2	Y	101	101	0			4
										2	4	111	9							
05	1518	N	1518	-0-		-0-		-0-		483	1	869	2	Y	148	147	0			5
										3	4	163	9							
06	875	N	875	-0-		-0-		-0-		385	1	380	2	Y	100	100	0			5
										110	9									
07	DLQ	G-10	1682	-0-		1682		1682		627	1	848	2	Y	188	186	0			7
										207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	411	1	4155	2	Y	686	681	0			13
							755	9									
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	474	1	4479	2	Y	765	760	0			18
							842	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	507	1	3757	2	Y	699	698	0			19
							8	4	769	9							
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	424	1	3631	2	Y	611	614	0			16
							8	4	672	9							
06	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	247	1	1785	2	Y	291	295	0			12
							320	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1454	-0-	-83	-0-	212	1	898	2	Y	313	312	0			6
							344	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	248	1	950	2	Y	261	261	0			6
							287	9									
04	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	237	1	717	2	Y	248	247	0			7
							2	4	273	9							
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	274	1	1730	2	Y	425	421	0			11
							4	4	468	9							
06	1440	N	919	-0-	-521	-0-	109	1	667	2	Y	130	136	0			5
							143	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	352	1	628	2	Y	262	260	0			5
							288	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	398	1	722	2	Y	277	274	0			8
							305	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	390	1	602	2	Y	281	280	0			9
							2	4	309	9							
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	310	1	595	2	Y	269	270	0			8
							2	4	296	9							
06	1230	N	838	-0-	-392	-0-	385	1	298	2	Y	141	142	0			7
							155	9									
07	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	1364	1014	1	133	2	Y	197	196	0			8
							217	9									

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1165	-0-	-865	-0-	549	1	447	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	588	1	102	9	Y	93	94	0			2
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	612	1	781	2	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	613	1	696	2	Y	125	124	0			3
							3	4	138	9							
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	551	1	523	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
07	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	2038	821	1	1210	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	398	1	5613	2	Y	682	682	0			48
							45	4	750	9							
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	502	1	6520	2	Y	871	866	0			53
							25	4	958	9							
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	550	1	6780	2	Y	880	874	0			59
							7	4	968	9							
05	6386	X	4946	-0-	-1440	-0-	376	1	3900	2	Y	561	568	0			52
							53	4	617	9							
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	603	1	7175	2	Y	826	816	0			62
							51	4	909	9							
07	DLQ	G-10	7216	-0-	7216	7216	550	1	5596	2	Y	966	952	0			76
							7	4	1063	9							

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
02	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	454	1	10680	2	Y	794	802	0			41
							84	4	873	9							
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	506	1	10744	2	Y	1048	1039	0			50
							40	4	1153	9							
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	448	1	11012	2	Y	969	965	0			54
							11	4	1066	9							
05	12152	X	8316	-0-	-3836	-0-	325	1	7206	2	Y	627	633	0			48
							95	4	690	9							
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	515	1	12243	2	Y	851	841	0			58
							83	4	936	9							
07	DLQ	G-10	9979	-0-	9979	9979	477	1	8431	2	Y	964	952	0			70
							11	4	1060	9							

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
02	6989	X	5087	-0-	-1902	-0-	211	1	4461	2	Y	345	337	0			13
							35	4	380	9							
03	7161	X	4574	-0-	-2587	-0-	231	1	4025	2	Y	275	278	0			10
							15	4	303	9							
04	6930	X	4556	-0-	-2374	-0-	163	1	4005	2	Y	349	345	0			14
							4	4	384	9							
05	5487	X	1883	-0-	-3604	-0-	121	1	1314	2	Y	391	386	0			19
							18	4	430	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	446	1	5186	2	Y	42	57	0			4
							37	4	46	9							
07	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	66	1	1	9	Y	1	3	0			2

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	407	1	6286	2	Y	626	621	0	7	1	31
							12	4	689	9							
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	497	1	7388	2	Y	778	761	0	14	1	34
							3	4	856	9							
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	597	1	7996	2	Y	567	565	0			36
							12	4	624	9							
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	567	1	8081	2	Y	617	617	0			36
							41	4	679	9							
06	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	520	1	8318	2	Y	519	514	0			41
							88	4	571	9							
07	DLQ	G-10	9455	-0-	9455	9455	571	1	8080	2	Y	720	725	0			36
							12	4	792	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	580	1	1163	2	Y	573	561	0	9	1	32
							3	4	630	9							
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	633	1	1372	2	Y	574	574	0	4	1	28
							1	4	631	9							
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	596	1	1572	2	Y	402	401	0			29
							3	4	442	9							
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	690	1	1879	2	Y	493	491	0			31
							12	4	542	9							
06	2190	X	687	-0-	-1503	-0-	383	1	304	9	Y	276	277	0			30
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-	21	0			9

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	529	1	10212	2	Y	823	820	0	9	1	40
							20	4	905	9							
03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	682	1	9223	2	Y	901	878	0	22	1	41
							4	4	991	9							
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	608	1	9553	2	Y	832	824	0			49
							14	4	915	9							
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	799	1	10004	2	Y	710	717	0			42
							52	4	781	9							
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	507	1	10598	2	Y	838	814	0			66
							110	4	922	9							
07	DLQ G-10		11554	-0-	11554	11554	562	1	10042	2	Y	850	871	0			45
							15	4	935	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	3627	-0-	-4667	-0-	392	1	2895	2	Y	286	284	0			38
							25	4	315	9							
03	8866	X	431	-0-	-8435	-0-	342	1	89	9	Y	81	87	0			32
04	8580	X	5364	-0-	-3216	-0-	472	1	4594	2	Y	266	259	0			39
							5	4	293	9							
05	8866	X	4607	-0-	-4259	-0-	274	1	3984	2	Y	269	268	0			40
							53	4	296	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	653	1	9059	2	Y	317	317	0			40
							63	4	349	9							
07	DLQ G-10		11645	-0-	11645	11645	920	1	10339	2	Y	339	336	0			43
							13	4	373	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	113	1	62	9	Y	56	56	0			3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	423	1	13	9	Y	12	13	0			2
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	1	1	9	Y	1	1	0			2
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	1	1	9	Y	1	1	0			2
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	146	1	1	9	Y	1	1	0			2
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2218	-0-	-450	-0-	253	1	1548	2	Y	366	367	0			15
							14	4	403	9							
03	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	245	1	1663	2	Y	354	355	0			14
							7	4	389	9							
04	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	238	1	1663	2	Y	338	336	0			16
							2	4	372	9							
05	2356	X	1526	-0-	-830	-0-	160	1	1105	2	Y	223	225	0			14
							16	4	245	9							
06	2280	X	1603	-0-	-677	-0-	252	1	1114	2	Y	207	207	0			14
							9	4	228	9							
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	152	1	141	9	Y	128	131	0			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	328	1	7242	2	Y	257	258	0			10
							57	4	283	9							
03	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	622	1	14469	2	Y	439	433	0			16
							53	4	483	9							
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	372	1	9144	2	Y	370	370	0			16
							9	4	407	9							
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	365	1	8055	2	Y	350	347	0			19
							106	4	385	9							
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	461	1	10280	2	Y	400	398	0			21
							70	4	440	9							
07	DLQ G-10		9416	-0-	9416	9416	551	1	8363	2	Y	446	440	0			27
							11	4	491	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	722	1	17006	2	Y	1073	1082	0			43
							134	4	1180	9							
03	20119	X	18693	-0-	-1426	-0-	959	1	16490	2	Y	1075	1078	0			40
							61	4	1183	9							
04	18690	X	17480	-0-	-1210	-0-	957	1	15531	2	Y	888	888	0			40
							15	4	977	9							
05	20119	X	12042	-0-	-8077	-0-	715	1	10316	2	Y	794	790	0			44
							138	4	873	9							
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	1093	1	18441	2	Y	787	786	0			45
							127	4	866	9							
07	DLQ G-10		14356	-0-	14356	14356	1119	1	12161	2	Y	964	949	0			60
							16	4	1060	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29986	X	29609	-0-	-377	-0-	1096	1	26551	2	Y	1594	1605	0			73
							209	4	1753	9							
03	31992	X	31446	-0-	-546	-0-	1149	1	28201	2	Y	1812	1808	0			77
							103	4	1993	9							
04	30150	X	29821	-0-	-329	-0-	1095	1	26900	2	Y	1636	1632	0			81
							26	4	1800	9							
05	31651	X	28548	-0-	-3103	-0-	1143	1	25322	2	Y	1591	1580	0			92
							333	4	1750	9							
06	30630	X	29397	-0-	-1233	-0-	1106	1	26283	2	Y	1663	1657	0			98
							179	4	1829	9							
07	DLQ G-10		24423	-0-	24423	24423	1200	1	21194	2	Y	1820	1799	0			119
							27	4	2002	9							

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
02	31262	X	30647	-0-	-615	-0-	1131	1	27381	2	Y	1745	1751	0			70
							215	4	1920	9							
03	33108	X	32073	-0-	-1035	-0-	1164	1	28563	2	Y	2037	2034	0			73
							105	4	2241	9							
04	30780	X	30635	-0-	-145	-0-	1129	1	27739	2	Y	1582	1586	0			69
							27	4	1740	9							
05	32767	X	26906	-0-	-5861	-0-	1097	1	24296	2	Y	1085	1091	0			63
							319	4	1194	9							
06	31710	X	29092	-0-	-2618	-0-	1110	1	26378	2	Y	1295	1285	0			73
							179	4	1425	9							
07	DLQ G-10		24888	-0-	24888	24888	1249	1	22051	2	Y	1418	1402	0			89
							28	4	1560	9							

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
02	31088	X	28293	-0-	-2795	-0-	1033	1	25017	2	Y	1860	1868	0			79
							197	4	2046	9							
03	32302	X	30525	-0-	-1777	-0-	1109	1	27222	2	Y	1904	1906	0			77
							100	4	2094	9							
04	29850	X	27148	-0-	-2702	-0-	986	1	24236	2	Y	1730	1725	0			82
							23	4	1903	9							
05	30845	X	26125	-0-	-4720	-0-	1036	1	22923	2	Y	1695	1682	0			95
							301	4	1865	9							
06	29550	X	28473	-0-	-1077	-0-	1059	1	25153	2	Y	1900	1890	0			105
							171	4	2090	9							
07	DLQ G-10		23565	-0-	23565	23565	1145	1	20219	2	Y	1977	1959	0			123
							26	4	2175	9							

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
02	5191	X	4664	-0-	-527	-0-	521	1	3894	2	Y	219	211	0	9	1	17
							8	4	241	9							
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	450	1	4032	2	Y	166	162	0	9	1	12
							2	4	183	9							
04	5520	X	4318	-0-	-1202	-0-	454	1	3601	2	Y	234	227	0			19
							6	4	257	9							
05	5704	X	4185	-0-	-1519	-0-	324	1	3549	2	Y	266	266	0			19
							19	4	293	9							
06	5190	X	3785	-0-	-1405	-0-	194	1	3274	2	Y	257	252	0			24
							34	4	283	9							
07	DLQ G-10		3561	-0-	3561	3561	210	1	3051	2	Y	268	274	0			18
							5	4	295	9							

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
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	570	1	11699	2	Y	1195	1192	0	10	1	54
							22	4	1315	9							
03	14508	X	13479	-0-	-1029	-0-	591	1	11523	2	Y	1236	1212	0	26	1	52
							5	4	1360	9							
04	14040	X	12995	-0-	-1045	-0-	570	1	11264	2	Y	1041	1035	0			58
							16	4	1145	9							
05	14508	X	12824	-0-	-1684	-0-	610	1	11129	2	Y	935	942	0			51
							56	4	1029	9							
06	14040	X	12538	-0-	-1502	-0-	532	1	10973	2	Y	835	823	0			63
							114	4	919	9							
07	DLQ G-10		11919	-0-	11919	11919	592	1	10455	2	Y	778	799	0			42
							16	4	856	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	864	1	5740	2	Y	781	772	0	14	1	41
							12	4	859	9							
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	920	1	5895	2	Y	876	865	0	14	1	38
							3	4	964	9							
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	778	1	6302	2	Y	722	716	0			44
							10	4	794	9							
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	739	1	5489	2	Y	579	587	0			36
							30	4	637	9							
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	708	1	4846	2	Y	510	499	0			47
							55	4	561	9							
07	DLQ G-10		4800	-0-	4800	4800	765	1	3512	2	Y	470	489	0			28
							6	4	517	9							

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15718	X	13195	-0-	-2523	-0-	746	1	10745	2	N	1470	1471	0			92
							87	4	1617	9							
03	15934	X	10730	-0-	-5204	-0-	705	1	8951	2	N	945	962	0			75
							34	4	1040	9							
04	13500	X	9561	-0-	-3939	-0-	735	1	7355	2	N	1331	1313	0			93
							7	4	1464	9							
05	14105	X	6826	-0-	-7279	-0-	686	1	4968	2	N	1002	1004	0			91
							70	4	1102	9							
06	13650	X	6297	-0-	-7353	-0-	716	1	4439	2	N	1008	1007	0			92
							33	4	1109	9							
07	14105	X	5138	-0-	-8967	-0-	749	1	3294	2	N	991	984	0			99
							5	4	1090	9							

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17284	X	16549	-0-	-735	-0-	874	1	13844	2	N	1564	1569	0			106
							111	4	1720	9							
03	18476	X	16995	-0-	-1481	-0-	886	1	14689	2	N	1241	1253	0			94
							55	4	1365	9							
04	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	909	1	14186	2	N	1553	1537	0			110
							14	4	1708	9							
05	17701	X	16076	-0-	-1625	-0-	1003	1	13239	2	N	1505	1493	0			122
							178	4	1656	9							
06	17130	X	16556	-0-	-574	-0-	981	1	13834	2	N	1495	1493	0			124
							96	4	1645	9							
07	17701	X	13320	-0-	-4381	-0-	1117	1	11024	2	N	1059	1070	0			113
							14	4	1165	9							

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	1067	1	25833	2	N	2520	2507	0			144
							203	4	2772	9							
03	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	1089	1	26726	2	N	2184	2196	0			132
							98	4	2402	9							
04	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	1040	1	25561	2	N	2026	2019	0			139
							25	4	2229	9							
05	27652	X	26634	-0-	-1018	-0-	1056	1	23398	2	N	1703	1701	0			141
							307	4	1873	9							
06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	1058	1	24063	2	N	1625	1629	0			137
							164	4	1788	9							
07	27652	X	22643	-0-	-5009	-0-	1183	1	19235	2	N	2000	1969	0			168
							25	4	2200	9							

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
02	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	1305 3820	1 9	15039	2	N	3473	3450	0			69
03	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	1514 3893	1 9	16808	2	N	3539	3522	0			86
04	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	1183 28	1 4	14534 3060	2 9	N	2782	2792	0			76
05	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	1091 34	1 4	16211 2743	2 9	N	2494	2504	0			66
06	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	1089 2521	1 9	11958	2	N	2292	2264	0			94
07	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	1168 2199	1 9	16609	2	N	1999	2021	0			72

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1167 229	1 9	9556	2	N	208	209	0			5
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	935 1334	1 9	12904	2	N	1213	1186	0			32
04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	782 22	1 4	11226 1480	2 9	N	1345	1338	0			39
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	794 25	1 4	11674 1373	2 9	N	1248	1252	0			35
06	10620	X	8880	-0-	-1740	-0-	686 1025	1 9	7169	2	N	932	926	0			41
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	806 1188	1 9	10311	2	N	1080	1081	0			40

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
02	15196	X	13989	-0-	-1207	-0-	1184 1175	1 9	11630	2	N	1068	1070	0			21
03	16244	X	12349	-0-	-3895	-0-	1190 684	1 9	10475	2	N	622	628	0			15
04	14520	X	8207	-0-	-6313	-0-	786 14	1 4	6967 440	2 9	N	400	404	0			11
05	15004	X	10695	-0-	-4309	-0-	1137 19	1 4	8624 915	2 9	N	832	822	0			21
06	14460	X	11925	-0-	-2535	-0-	1063 1173	1 9	9689	2	N	1066	1044	0			43
07	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	1117 1011	1 9	12911	2	N	919	929	0			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
02	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	869	1	11762	2	N	1898	1949	0			590
							95	4	2088	9							
03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	860	1	12610	2	N	1941	1937	0			594
							47	4	2135	9							
04	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	778	1	10894	2	N	1784	1793	0			585
							11	4	1962	9							
05	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	720	1	7353	2	N	1060	1066	0			579
							101	4	1166	9							
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	823	1	8939	2	N	1386	1389	0			576
							63	4	1525	9							
07	9517	X	7545	-0-	-1972	-0-	873	1	5507	2	N	1052	1066	0			562
							8	4	1157	9							

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
02	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	1024	1	17741	2	N	1135	1141	0			43
							34	4	1249	9							
03	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	1071	1	17589	2	N	835	844	0			34
							8	4	919	9							
04	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	1133	1	18300	2	N	1238	1216	0			56
							27	4	1362	9							
05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	1124	1	17285	2	N	1140	1148	0			48
							88	4	1254	9							
06	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	1035	1	18150	2	N	996	980	0			64
							191	4	1096	9							
07	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	1114	1	16749	2	N	998	1021	0			41
							25	4	1098	9							

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
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	692	1	11453	2	N	888	927	0			367
							92	4	977	9							
03	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	827	1	12147	2	N	957	951	0			373
							46	4	1053	9							
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	912	1	11295	2	N	772	784	0			361
							11	4	849	9							
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	979	1	11534	2	N	833	790	0			404
							156	4	916	9							
06	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	1011	1	13381	2	N	789	817	0			376
							94	4	868	9							
07	11904	X	10412	-0-	-1492	-0-	1037	1	8397	2	N	879	858	0			397
							11	4	967	9							

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
02	9338	X	4126	-0-	-5212	-0-	706	1	2624	2	N	718	725	0			31
							6	4	790	9							
03	9982	X	3893	-0-	-6089	-0-	743	1	2527	2	N	565	571	0			25
							1	4	622	9							
04	7050	X	2376	-0-	-4674	-0-	631	1	1311	2	N	392	394	0			23
							3	4	431	9							
05	7285	X	4744	-0-	-2541	-0-	747	1	3286	2	N	629	622	0			30
							19	4	692	9							
06	5520	X	3048	-0-	-2472	-0-	626	1	1946	2	N	410	408	0			32
							25	4	451	9							
07	4402	X	3133	-0-	-1269	-0-	650	1	1720	2	N	691	695	0			28
							3	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 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
02	50083	X	13858	-0-	-36225	-0-	763	1	11687	2	N	1259	1270	0			47
							23	4	1385	9							
03	53537	X	12333	-0-	-41204	-0-	758	1	10121	2	N	1317	1316	0			48
							5	4	1449	9							
04	51810	X	11712	-0-	-40098	-0-	755	1	9702	2	N	1128	1125	0			51
							14	4	1241	9							
05	53537	X	13530	-0-	-40007	-0-	910	1	11404	2	N	1052	1059	0			44
							59	4	1157	9							
06	51810	X	12632	-0-	-39178	-0-	831	1	10651	2	N	942	927	0			59
							114	4	1036	9							
07	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT					59

MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 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
02	44283	X	9917	-0-	-34366	-0-	563	1	8285	2	N	957	965	0			41
							16	4	1053	9							
03	47337	X	9521	-0-	-37816	-0-	737	1	7501	2	N	1163	1157	0			47
							4	4	1279	9							
04	45810	X	8364	-0-	-37446	-0-	797	1	6549	2	N	916	916	0			47
							10	4	1008	9							
05	47337	X	9798	-0-	-37539	-0-	999	1	7439	2	N	1200	1193	0			54
							40	4	1320	9							
06	45810	X	8851	-0-	-36959	-0-	876	1	6305	2	N	1454	1411	0			97
							71	4	1599	9							
07	47337	X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					N	NO RPT					97

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	545	1	10567	2	N	897	900	0			19
							55	4	987	9							
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	504	1	8974	2	N	692	695	0			16
							32	4	761	9							
*10	42966	X	9722	-0-	-33244	-0-	725	1	8211	2	N	685	684	0			17
							32	4	754	9							
*11	41580	X	9038	-0-	-32542	-0-	697	1	7583	2	N	653	653	0			17
							40	4	718	9							
*12	42966	X	7614	-0-	-35352	-0-	598	1	6349	2	N	589	582	0			24
							19	4	648	9							
*01	42966	X	6812	-0-	-36154	-0-	543	1	5616	2	N	563	565	0			22
							34	4	619	9							
*02	40194	X	5664	-0-	-34530	-0-	545	1	4608	2	N	456	461	0			17
							9	4	502	9							
*03	42966	X	6541	-0-	-36425	-0-	635	1	5284	2	N	563	560	0			20
							3	4	619	9							
*04	41580	X	6194	-0-	-35386	-0-	595	1	5068	2	N	475	474	0			21
							8	4	523	9							
*05	42966	X	4718	-0-	-38248	-0-	586	1	3730	2	N	346	352	0			15
							21	4	381	9							
*06	41580	X	5873	-0-	-35707	-0-	642	1	4729	2	N	408	398	0			25
							53	4	449	9							
07	42966	X	5557	-0-	-37409	-0-	784	1	4305	2	N	419	427	0			17
							7	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		14457	-0-		14457	335299	757	1	12391	2	N	1131	1136	0			24
								65	4	1244	9							
09	0		12488	-0-		12488	347787	672	1	10720	2	N	962	963	0			23
								38	4	1058	9							
*10	358497	X	10710	-0-		-347787	-0-	672	1	9121	2	N	802	805	0			20
								35	4	882	9							
*11	52890	X	10105	-0-		-42785	-0-	703	1	8403	2	N	868	865	0			23
								44	4	955	9							
*12	54653	X	10660	-0-		-43993	-0-	686	1	8968	2	N	890	876	0			37
								27	4	979	9							
*01	54653	X	10537	-0-		-44116	-0-	661	1	8810	2	N	922	923	0			36
								52	4	1014	9							
*02	51127	X	6432	-0-		-44695	-0-	619	1	5146	2	N	597	610	0			23
								10	4	657	9							
*03	54653	X	6557	-0-		-48096	-0-	701	1	5019	2	N	759	755	0			27
								2	4	835	9							
*04	52890	X	3924	-0-		-48966	-0-	615	1	2967	2	N	306	317	0			16
								5	4	337	9							
*05	54653	X	8809	-0-		-45844	-0-	1089	1	6740	2	N	857	839	0			34
								37	4	943	9							
*06	52890	X	7625	-0-		-45265	-0-	782	1	6168	2	N	551	551	0			34
								69	4	606	9							
07	54653	X	5673	-0-		-48980	-0-	808	1	4357	2	N	455	470	0			19
								7	4	501	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16831	X	16831	-0-		-0-	-0-	638	1	7370	3	Y	818	853	1			234
								5	4	7918	5							
03	15895	X	15895	-0-		-0-	-0-	659	1	8141	3	Y	772	647	1			359
								11	4	6235	5							
04	16117	X	16117	-0-		-0-	-0-	653	1	7035	3	Y	592	599	1			352
								3	4	7775	5							
05	14820	X	14820	-0-		-0-	-0-	589	1	6223	3	Y	595	754	1			193
								3	4	7350	5							
06	13488	X	13488	-0-		-0-	-0-	535	1	6557	3	Y	550	543	1			200
								5791	5	605	9							
07	DLQ G-10		15682	-0-		15682	15682	452	1	6065	3	Y	548	516	1			232
								8562	5	603	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17537	X	17537	-0-		-0-	-0-	727	1	8398	3	Y	636	702	1			193
								6	4	7706	5							
03	16402	X	16402	-0-		-0-	-0-	733	1	9053	3	Y	681	562	1			312
								48	4	5819	5							
04	16214	X	16214	-0-		-0-	-0-	704	1	7587	3	Y	658	611	1			359
								3	4	7196	5							
05	16878	X	16878	-0-		-0-	-0-	666	1	7040	3	Y	692	837	1			214
								4	4	8407	5							
06	14219	X	14219	-0-		-0-	-0-	558	1	6832	3	Y	650	632	1			232
								6114	5	715	9							
07	DLQ G-10		16381	-0-		16381	16381	535	1	7192	3	Y	641	602	1			271
								7949	5	705	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67354	X	67354	-0-	-0-	-0-	443	1	54334	2	Y	11434	11264	1	1	8	280
							12577	9									
03	74882	X	74882	-0-	-0-	-0-	519	1	61076	2	Y	12079	12217	1			142
							13287	9									
04	70583	X	70583	-0-	-0-	-0-	523	1	57948	2	Y	11011	11039	1			114
							12112	9									
05	69245	X	69245	-0-	-0-	-0-	562	1	57099	2	Y	10531	10497	1			148
							11584	9									
*06	64408	X	64408	-0-	-0-	-0-	579	1	53395	2	Y	9485	9490	1			143
							10434	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 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
02	104309	X	104309	-0-	-0-	-0-	720	1	91422	2	Y	11061	10889	1	1	8	271
							12167	9									
03	106697	X	106697	-0-	-0-	-0-	790	1	94361	2	Y	10496	10643	1			124
							11546	9									
04	95715	X	95715	-0-	-0-	-0-	759	1	84883	2	Y	9157	9186	1			95
							10073	9									
05	91853	X	89964	-0-	-1889	-0-	783	1	80444	2	Y	7943	7926	1			112
							8737	9									
06	88890	X	78420	-0-	-10470	-0-	751	1	70410	2	Y	6599	6612	1			99
							7259	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84442	X	84442	-0-	-0-	-0-	587	1	74216	2	Y	8763	8636	1			215
							9639	9									
03	91213	X	91213	-0-	-0-	-0-	682	1	80778	2	Y	8866	8977	1			104
							9753	9									
04	83005	X	83005	-0-	-0-	-0-	664	1	74305	2	Y	7305	7333	1			76
							8036	9									
05	80600	X	58494	-0-	-22106	-0-	514	1	52807	2	Y	4703	4713	1			66
							5173	9									
06	78000	X	52298	-0-	-25702	-0-	509	1	47008	2	Y	4346	4347	1			65
							4781	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90037	X	90037	-0-	-0-	-0-	626	1	79353	2	Y	9144	9012	1	1	8	224
							10058	9									
03	91153	X	91153	-0-	-0-	-0-	688	1	81339	2	Y	8296	8422	1			98
							9126	9									
04	83250	X	78456	-0-	-4794	-0-	630	1	70592	2	Y	6576	6606	1			68
							7234	9									
05	86025	X	75047	-0-	-10978	-0-	663	1	67928	2	Y	5869	5855	1			82
							6456	9									
06	83250	X	63814	-0-	-19436	-0-	621	1	57882	2	Y	4828	4837	1			73
							5311	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110524	X	110524	-0-	-0-	-0-	771	1	96844	2	Y	11735	11546	1	1	8	287
							12909	9									
03	114541	X	114541	-0-	-0-	-0-	844	1	100933	2	Y	11604	11754	1			137
							12764	9									
04	106881	X	106881	-0-	-0-	-0-	818	1	94751	2	Y	10284	10314	1			107
							11312	9									
05	103157	X	103157	-0-	-0-	-0-	861	1	91740	2	Y	9596	9568	1			135
							10556	9									
*06	92673	X	92673	-0-	-0-	-0-	851	1	82743	2	Y	8254	8265	1			124
							9079	9									
07	70091	X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					Y	NO RPT					124

TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96179	X	96179	-0-	-0-	-0-	643	1	85161	2	Y	9432	9293	1	1	8	231
							10375	9									
03	98611	X	75722	-0-	-22889	-0-	567	1	67376	2	Y	7072	7219	1			84
							7779	9									
04	95430	X	78874	-0-	-16556	-0-	636	1	70361	2	Y	7161	7171	1			74
							7877	9									
05	98611	X	77174	-0-	-21437	-0-	681	1	69166	2	Y	6661	6641	1			94
							7327	9									
06	95430	X	68218	-0-	-27212	-0-	668	1	61501	2	Y	5499	5510	1			83
							6049	9									
07	98611	X	NO RPT	-0-	-98611	-0-					Y	NO RPT					83

TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53680	X	53680	-0-	-0-	-0-	349	1	43791	2	Y	8673	8542	1			211
							9540	9									
03	54616	X	54616	-0-	-0-	-0-	386	1	44781	2	Y	8590	8700	1			101
							9449	9									
04	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	341	1	37556	2	Y	7308	7333	1			76
							8039	9									
05	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	347	1	35399	2	Y	6804	6784	1			96
							7484	9									
*06	43568	X	43568	-0-	-0-	-0-	402	1	36914	2	Y	5684	5694	1			86
							6252	9									
07	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT					86

TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110655	X	110655	-0-	-0-	-0-	765	1	97617	2	Y	11157	10983	1	1	8	273
							12273	9									
03	110973	X	110973	-0-	-0-	-0-	832	1	98494	2	Y	10588	10736	1			125
							11647	9									
04	100237	X	100237	-0-	-0-	-0-	794	1	89462	2	Y	9074	9105	1			94
							9981	9									
05	93441	X	93441	-0-	-0-	-0-	812	1	83970	2	Y	7872	7855	1			111
							8659	9									
*06	79908	X	79908	-0-	-0-	-0-	769	1	72152	2	Y	6352	6367	1			96
							6987	9									
07	72633	X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	3	Y	42	49	1			12
							46	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2479	3	Y	46	45	1			13
							51	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2567	3	Y	49	55	1			7
							54	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	191	1	2389	3	Y	42	47	1			2
							46	9									
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170	1	2387	3	Y	124	126	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1495	3	Y	83	96	1			23
							91	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2096	3	Y	137	126	1			34
							151	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	3	Y	146	160	1			20
							161	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	122	136	1			6
							134	9									
06	1530	N	241	-0-	-1289	-0-	15	1	209	3	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	47	1	1794	3	Y	42	50	1			12
							46	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	78	1	1803	3	Y	91	81	1			22
							100	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	140	1	1867	3	Y	97	106	1			13
							107	9									
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	134	1	1681	3	Y	82	91	1			4
							90	9									
06	1920	N	300	-0-	-1620	-0-	18	1	258	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	104	1	3986	3	Y	291	335	1			75
							320	9									
03	4898	X	1698	-0-	-3200	-0-	69	1	1578	3	Y	46	93	1			28
							51	9									
04	4740	X	1809	-0-	-2931	-0-	122	1	1633	3	Y	49	69	1			8
							54	9									
05	4898	X	1634	-0-	-3264	-0-	118	1	1471	3	Y	41	48	1			1
							45	9									
06	4590	X	1064	-0-	-3526	-0-	45	1	637	3	Y	347	348	1			-0-
							382	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	3	Y	83	96	1			22
							91	9									
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	3	Y	46	53	1			15
							51	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	172	1	2287	3	Y	49	57	1			7
							54	9									
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	3	Y	42	47	1			2
							46	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	124	126	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	42	49	1			11
							46	9									
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	100	1	2298	3	Y	46	45	1			12
							51	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2380	3	Y	49	55	1			6
							54	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	42	47	1			1
							46	9									
06	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	103	1	1449	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	3	Y	42	48	1			15
							46	9									
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	44	1	1014	3	Y	46	45	1			16
							51	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	3	Y	49	55	1			10
							54	9									
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	78	1	977	3	Y	42	47	1			5
							46	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	217	222	1			-0-
							239	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2001	X	1871	-0-	-130	-0-	45	1	1735	3	Y	83	97	1			25
							91	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	3	Y	91	89	1			27
							100	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	170	1	2264	3	Y	97	108	1			16
							107	9									
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	168	1	2106	3	Y	84	93	1			7
							92	9									
06	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	136	1	1919	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1874	3	Y	83	98	1			22
							91	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2050	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	97	108	1			13
							107	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	84	93	1			4
							92	9									
06	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	100	1	1407	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	125	144	1			33
							138	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	3	Y	228	207	1			54
							251	9									
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1703	3	Y	243	265	1			32
							267	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1585	3	Y	211	234	1			9
							232	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1421	N	1413	-8	-0-	-0-	34	1	1296	3	Y	75	88	1			21
							83	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	137	124	1			34
							151	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	166	1	2217	3	Y	146	159	1			21
							161	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	165	1	2062	3	Y	126	140	1			7
							139	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1335	3	Y	42	48	1			14
							46	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1870	3	Y	46	45	1			15
							51	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1937	3	Y	49	55	1			9
							54	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	3	Y	42	47	1			4
							46	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	1479	N	1120	-0-	-359	-0-	25	1	957	3	Y	125	143	1			36
							138	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	Y	137	133	1			40
							151	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	3	Y	146	162	1			24
							161	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	167	1	2084	3	Y	126	140	1			10
							139	9									
06	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	99	1	1385	3	Y	93	103	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3393	X	2034	-0-	-1359	-0-	50	1	1893	3	Y	83	97	1			23
							91	9									
03	3565	X	2593	-0-	-972	-0-	104	1	2389	3	Y	91	89	1			25
							100	9									
04	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	186	1	2473	3	Y	97	108	1			14
							107	9									
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	184	1	2301	3	Y	84	93	1			5
							92	9									
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	147	1	2068	3	Y	93	98	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3538	X	2830	-0-	-708	-0-	65	1	2491	3	Y	249	287	1			65
							274	9									
03	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	127	1	2930	3	Y	274	268	1			71
							301	9									
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	228	1	3034	3	Y	292	325	1			38
							321	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	226	1	2822	3	Y	253	281	1			10
							278	9									
06	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	167	1	2345	3	Y	186	196	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2175	N	1779	-0-	-396	-0-	41	1	1555	3	Y	166	192	1			42
							183	9									
03	3100	N	4460	-0-	1360	1360	175	1	4034	3	Y	228	216	1			54
							251	9									
04	3000	N	4757	-0-	1757	3117	313	1	4177	3	Y	243	268	1			29
							267	9									
05	3100	N	4430	-0-	1330	4447	311	1	3887	3	Y	211	234	1			6
							232	9									
06	6752	X	2305	-0-	-4447	-0-	144	1	2025	3	Y	124	130	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	3	Y	125	143	1			33
							138	9									
03	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	58	1	1330	3	Y	137	134	1			36
							151	9									
04	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	103	1	1377	3	Y	146	162	1			20
							161	9									
05	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	102	1	1281	3	Y	126	140	1			6
							139	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1385	3	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1711	N	1114	-0-	-597	-0-	26	1	997	3	Y	83	95	1			22
							91	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	3	Y	97	108	1			13
							107	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	3	Y	84	93	1			4
							92	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1791	3	Y	93	97	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2900	N	2888	-0-	-12	100	68	1	2591	3	Y	208	240	1			53
							229	9									
03	2573	X	2296	-0-	-277	-0-	85	1	1960	3	Y	228	224	1			57
							251	9									
04	2490	X	2450	-0-	-40	-0-	152	1	2030	3	Y	244	271	1			30
							268	9									
05	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	151	1	1889	3	Y	210	233	1			7
							231	9									
06	2490	X	2158	-0-	-332	-0-	132	1	1855	3	Y	155	162	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	Y	83	96	1			20
							91	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2344	3	Y	137	126	1			31
							151	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	182	1	2427	3	Y	146	160	1			17
							161	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	180	1	2258	3	Y	126	140	1			3
							139	9									
06	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	139	1	1962	3	Y	93	96	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	3	Y	125	144	1			32
							138	9									
03	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	68	1	1555	3	Y	182	170	1			44
							200	9									
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	121	1	1610	3	Y	195	214	1			25
							215	9									
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1498	3	Y	168	186	1			7
							185	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	3	Y	93	100	1			-0-
							102	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2854	N	2842	-0-	-12	-0-	68	1	2591	3	Y	166	189	1			44
							183	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	228	215	1			57
							251	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	259	1	3454	3	Y	244	269	1			32
							268	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	257	1	3213	3	Y	211	234	1			9
							232	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2813	3	Y	186	195	1			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3451	-0-	551	1885	84	1	3229	3	Y	125	144	1			32
							138	9									
03	4224	X	2339	-0-	-1885	-0-	89	1	2050	3	Y	182	169	1			45
							200	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	195	214	1			26
							215	9									
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	168	186	1			8
							185	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	142	1	2004	3	Y	155	163	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2012	-0-	-105	-0-	44	1	1694	3	Y	249	285	1			66
							274	9									
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	228	231	1			63
							251	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	244	274	1			33
							268	9									
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	3	Y	211	235	1			9
							232	9									
06	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	126	1	1770	3	Y	155	164	1			-0-
							171	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	1421	N	1308	-0-	-113	-0-	29	1	1096	3	Y	166	189	1			44
							183	9									
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	49	1	1127	3	Y	137	141	1			40
							151	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	3	Y	146	164	1			22
							161	9									
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	87	1	1086	3	Y	126	140	1			8
							139	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1215	3	Y	62	70	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	125	144	1			34
							138	9									
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	Y	137	134	1			37
							151	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2100	3	Y	146	162	1			21
							161	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	126	140	1			7
							139	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	124	131	1			-0-
							136	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1479	N	1317	-0-	-162	-0-	31	1	1195	3	Y	83	96	1			19
							91	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	83	1	1915	3	Y	137	126	1			30
							151	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1984	3	Y	146	160	1			16
							161	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	3	Y	126	140	1			2
							139	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	62	64	1			-0-
							68	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	83	96	1			20
							91	9									
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	74	1	1690	3	Y	91	89	1			22
							100	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	Y	97	107	1			12
							107	9									
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	130	1	1628	3	Y	84	93	1			3
							92	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1834	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	38	1	1435	3	Y	125	144	1			35
							138	9									
03	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	59	1	1352	3	Y	137	134	1			38
							151	9									
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	105	1	1401	3	Y	146	162	1			22
							161	9									
05	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	104	1	1303	3	Y	126	140	1			8
							139	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1407	3	Y	31	39	1			-0-
							34	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	17748	X	15884	-0-	-1864	-0-	352	1	13474	3	Y	1871	2164	1			495
							2058	9									
03	18910	X	17359	-0-	-1551	-0-	625	1	14376	3	Y	2144	2082	1			557
							2358	9									
04	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	1117	1	14888	3	Y	2289	2540	1			306
							2518	9									
05	17639	X	17125	-0-	-514	-0-	1107	1	13843	3	Y	1977	2197	1			86
							2175	9									
06	16800	X	16112	-0-	-688	-0-	961	1	13513	3	Y	1489	1575	1			-0-
							1638	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	96	1	3668	3	N	416	477	1			106
							458	9									
03	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	110	1	2524	3	N	730	664	1			172
							803	9									
04	4530	X	3667	-0-	-863	-0-	196	1	2614	3	N	779	851	1			100
							857	9									
05	4681	X	3366	-0-	-1315	-0-	194	1	2432	3	N	673	746	1			27
							740	9									
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	245	1	3453	3	N	372	399	1			-0-
							409	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	2238	-0-	-2083	-0-	45 458	1 9	1735	3	N	416	481	1			106
03	4588	X	2169	-0-	-2419	-0-	72 452	1 9	1645	3	N	411	411	1			106
04	4380	X	2313	-0-	-2067	-0-	128 482	1 9	1703	3	N	438	489	1			55
05	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	127 417	1 9	1585	3	N	379	422	1			12
06	2340	X	2099	-0-	-241	-0-	117 341	1 9	1641	3	N	310	322	1			-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	46 549	1 9	1774	3	Y	499	571	1			129
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96 151	1 9	2208	3	Y	137	205	1			61
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	172 161	1 9	2287	3	Y	146	184	1			23
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	170 139	1 9	2128	3	Y	126	143	1			6
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	144 102	1 9	2025	3	Y	93	99	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	12586	X	11602	-0-	-984	-0-	279 640	1 9	10683	3	Y	582	674	1			156
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	529 603	1 9	12168	3	Y	548	553	1			151
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	945 642	1 9	12601	3	Y	584	654	1			81
05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	937 556	1 9	11724	3	Y	505	563	1			23
06	12870	X	12521	-0-	-349	-0-	788 648	1 9	11085	3	Y	589	612	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5974	X	2204	-0-	-3770	-0-	53 138	1 9	2013	3	Y	125	155	1			36
03	6386	X	2598	-0-	-3788	-0-	100 200	1 9	2298	3	Y	182	172	1			46
04	6180	X	2773	-0-	-3407	-0-	178 215	1 9	2380	3	Y	195	215	1			26
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	177 185	1 9	2214	3	Y	168	186	1			8
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	446 922	1 9	6268	3	Y	838	846	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	374 411	1 9	14311	3	N	374	432	1			100
03	16740	X	13506	-0-	-3234	-0-	542 502	1 9	12462	3	N	456	438	1			118
04	16200	X	14409	-0-	-1791	-0-	968 536	1 9	12905	3	N	487	539	1			66
05	16740	X	13429	-0-	-3311	-0-	960 463	1 9	12006	3	N	421	468	1			19
06	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1008 1399	1 9	14176	3	N	1272	1291	1			-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	67 91	1 9	2552	3	Y	83	98	1			21
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	322 402	1 9	7414	3	Y	365	309	1			77
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	576 429	1 9	7678	3	Y	390	419	1			48
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	571 371	1 9	7143	3	Y	337	372	1			13
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	271 205	1 9	3815	3	Y	186	199	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	13137	X	9308	-0-	-3829	-0-	202 1373	1 9	7733	3	Y	1248	1448	1			330
03	14043	X	10648	-0-	-3395	-0-	368 1807	1 9	8473	3	Y	1643	1560	1			413
04	13590	X	11360	-0-	-2230	-0-	658 1928	1 9	8774	3	Y	1753	1935	1			231
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	652 1665	1 9	8158	3	Y	1514	1681	1			64
06	10290	X	9711	-0-	-579	-0-	579 990	1 9	8142	3	Y	900	964	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2349	X	2085	-0-	-264	-0-	48 183	1 9	1854	3	Y	166	191	1			46
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	111 200	1 9	2546	3	Y	182	178	1			50
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	198 215	1 9	2637	3	Y	195	217	1			28
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	196 185	1 9	2454	3	Y	168	187	1			9
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	179 171	1 9	2515	3	Y	155	164	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 05/31/2023 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	463	1	1882	3	N	121	184	1			218
							20	4	133	9							
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	445	1	1388	3	N	109	170	1			157
							120	9									
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	479	1	1494	3	N	128	156	1			129
							141	9									
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	530	1	1732	3	N	127	1	8			255
							140	9									
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	513	1	1730	3	N	145	181	1			219
							160	9									
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	530	1	923	3	N	111					330
							19	4	122	9							

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	10961	3	112	4	N	667	549	1			241
							734	9									
03	9889	X	7648	-0-	-2241	-0-	6976	3	672	9	N	611	721	1			131
04	9570	X	7927	-0-	-1643	-0-	7209	3	718	9	N	653	547	1			237
05	9889	X	1828	-0-	-8061	-0-	1679	3	149	9	N	135	184	1	2	8	186
06	9570	X	39	-0-	-9531	-0-	39	3			N	-0-					186
07	9889	X	158	-0-	-9731	-0-	81	3	77	9	N	70	39	8			217

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	0	2	1	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5924	-0-	5924	5924	37	1	4897	3	Y	861	723	0	110	1	28
							43	4	947	9							
05	T. A.		4701	-0-	4701	10625	31	1	3967	3	Y	629	546	0	96	1	15
							11	4	692	9							
06	T. A.		3099	-0-	3099	13724	20	1	2550	3	Y	468	426	0	38	1	19
							14	4	515	9							
07	14473	X	749	-0-	-13724	-0-	4	1	455	3	Y	227	167	0	68	1	11
							40	4	250	9							

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-		-0-		-0-	17	1	795	3	Y	156	160	1			4
									1	4	172	9							
03	961	N	862	-0-		-99		-0-	18	1	749	3	Y	84	84	1			4
									3	4	92	9							
04	1140	N	534	-0-		-606		-0-	11	1	414	3	Y	97	98	1			3
									2	4	107	9							
05	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-	24	1	877	3	Y	207	203	1			7
									2	4	228	9							
06	1404	N	1404	-0-		-0-		-0-	57	1	1209	3	Y	119	109	1			17
									7	4	131	9							
07	1513	X	1513	-0-		-0-		-0-	50	1	1307	3	Y	125	126	1			16
									18	4	138	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	X	1125	-0-		-0-		-0-	17	1	851	3	Y	233	233	1			6
									1	4	256	9							
03	1147	X	630	-0-		-517		-0-	14	1	571	3	Y	38	42	1			2
									3	4	42	9							
04	1530	X	782	-0-		-748		-0-	22	1	743	3	Y	13	15	1			-0-
									3	4	14	9							
05	1581	X	510	-0-		-1071		-0-	11	1	402	3	Y	87	84	1			3
									1	4	96	9							
06	1530	X	369	-0-		-1161		-0-	17	1	347	3	Y	3	6	1			-0-
									2	4	3	9							
07	1209	X	90	-0-		-1119		-0-	3	1	78	3	Y	7	6	1			1
									1	4	8	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3125	-0-		-674		-0-	352	1	2522	3	N	197	178	1			252
									34	4	217	9							
03	4061	X	3883	-0-		-178		-0-	524	1	3171	3	N	171	181	1			242
									188	9									
04	4837	X	4837	-0-		-0-		-0-	595	1	4044	3	N	180	178	1			244
									198	9									
05	4071	X	4071	-0-		-0-		-0-	465	1	3344	3	N	238	182	1			300
									262	9									
06	3750	X	2506	-0-		-1244		-0-	309	1	2024	3	N	157	181	1			276
									173	9									
07	4061	X	4003	-0-		-58		-0-	308	1	3483	3	N	167	180	1			263
									28	4	184	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7067	X	7067	-0-		-0-		-0-	814	1	5844	3	N	337	363	1			228
									38	4	371	9							
03	5386	X	5386	-0-		-0-		-0-	723	1	4373	3	N	264	356	1			136
									290	9									
04	5058	X	5058	-0-		-0-		-0-	611	1	4150	3	N	270	170	1			236
									297	9									
05	6762	X	6762	-0-		-0-		-0-	783	1	5640	3	N	308	362	1			182
									339	9									
06	7096	X	7096	-0-		-0-		-0-	898	1	5888	3	N	282	184	1			280
									310	9									
07	11953	X	11953	-0-		-0-		-0-	939	1	10616	3	N	328	360	1			248
									37	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	40	1	2653	3	Y	540	382	0	164	1	31
							89	4	594	9			3	8			
03	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	41	1	2462	3	Y	417	194	0	239	1	14
							459	9					1	8			
04	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	39	1	2509	3	Y	417	210	0	207	1	13
							459	9					1	8			
05	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	40	1	2643	3	Y	393	211	0	185	1	10
							432	9									
06	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	56	1	2129	3	Y	219	108	0	111	1	10
							241	9									
07	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	36	1	2117	3	Y	201	88	0	109	1	8
							45	4	221	9			6	8			

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	255	1	9244	3	N	732	896	1			89
							123	4	805	9							
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	282	1	6750	3	N	574	510	1			153
							631	9									
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	277	1	7303	3	N	746	726	1			173
							821	9									
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	281	1	7319	3	N	666	695	1			144
							733	9									
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	286	1	7430	3	N	700	733	1			111
							770	9									
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	298	1	5302	3	N	559	364	1			306
							90	4	615	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5162	3	23	4	N	255	364	1			68
							281	9									
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4179	3	221	9	N	201	169	1			100
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5085	3	274	9	N	249	173	1			176
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4278	3	195	9	N	177	177	1			176
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3795	3	208	9	N	189	175	1			190
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4309	3	17	4	N	189	181	1			198
							208	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	57	1	3757	3	Y	828	582	0	251	1	47
							135	4	911	9			5	8			
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	62	1	3743	3	Y	727	336	0	413	1	24
							800	9					1	8			
04	4290	X	3265	-0-	-1025	-0-	41	1	2697	3	Y	479	245	0	242	1	15
							527	9					1	8			
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	66	1	4429	3	Y	760	402	0	352	1	20
							836	9					1	8			
06	4980	X	4398	-0-	-582	-0-	102	1	3857	3	Y	399	197	0	203	1	18
							439	9					1	8			
07	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	69	1	4038	3	Y	454	197	0	243	1	18
							102	4	499	9			14	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	8482	-0-	-624	-0-	816	1	6790	3	N	693	710	1	2	8	164
							114	4	762	9							
03	9734	X	8041	-0-	-1693	-0-	653	1	6731	3	N	597	690	1			71
							657	9									
04	9420	X	8943	-0-	-477	-0-	616	1	7496	3	N	755	702	1			124
							831	9									
05	9734	X	8762	-0-	-972	-0-	1	1	7981	3	N	709	697	1			136
							780	9									
06	8970	X	7969	-0-	-1001	-0-	140	1	7066	3	N	694	713	1			117
							763	9									
07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	854	1	8507	3	N	721	543	1			295
							121	4	793	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
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	652	3	1	4	Y	96	93	1			15
							106	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	800	3	131	9	Y	119	120	1			14
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	736	3	113	9	Y	103	111	1			6
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	707	3	103	9	Y	94	83	1			17
06	900	N	771	-0-	-129	-0-	683	3	88	9	Y	80	78	1			19
07	930	X	735	-0-	-195	-0-	649	3	86	9	Y	78	54	1			43

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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1693	3	1	4	Y	234	220	1			36
							257	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2016	3	297	9	Y	270	274	1			32
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1840	3	245	9	Y	223	242	1			13
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	1866	3	240	9	Y	218	191	1			40
06	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	1858	3	217	9	Y	197	190	1			47
07	2325	X	2028	-0-	-297	-0-	1787	3	1	4	Y	218	145	1			120
							240	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	3713	-0-	-1246	-0-	86	1	3274	3	Y	270	252	0	11	1	14
							56	4	297	9			1	8			
03	4278	X	2763	-0-	-1515	-0-	86	1	2388	3	Y	206	189	0	23	1	8
							62	4	227	9							
04	3810	X	2596	-0-	-1214	-0-	64	1	2232	3	Y	262	220	0	35	1	15
							12	4	288	9							
05	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	67	1	2349	3	Y	244	219	0	31	1	9
							30	4	268	9							
06	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	63	1	2654	3	Y	261	197	0	59	1	14
							14	4	287	9							
07	3968	X	2670	-0-	-1298	-0-	66	1	2288	3	Y	260	65	0	187	1	22
							30	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2667	-0-	-668	-0-	2486	3	13	4	N	153	178	1			89
							168	9									
03	3348	X	2463	-0-	-885	-0-	2316	3	147	9	N	134					223
04	3240	X	2597	-0-	-643	-0-	2400	3	197	9	N	179	356	1			46
05	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2690	3	166	9	N	151					197
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2606	3	154	9	N	140	167	1			170
07	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2216	3	11	4	N	127	167	1			130
							140	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5096	3	36	4	N	224	353	1			55
							246	9									
03	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	4347	3	199	9	N	181	177	1			59
04	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	4872	3	239	9	N	217	178	1			98
05	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	4899	3	212	9	N	193	179	1			112
06	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4729	3	202	9	N	184	179	1			117
07	5518	X	4998	-0-	-520	-0-	4750	3	33	4	N	195	183	1	1	8	128
							215	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	4	479	9	N	435	533	1			177
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	382	339	1			220
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	391	529	1			82
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	396	364	1			114
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	N	369	356	1			127
							406	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	352	173	1			306
							47	4	387	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	152	1	5504	3	N	473	553	1			140
							42	4	520	9							
03	6727	X	4268	-0-	-2459	-0-	155	1	3708	3	N	368	324	1			184
							405	9									
04	6510	X	4493	-0-	-2017	-0-	145	1	3833	3	N	468	539	1			113
							515	9									
05	6727	X	4613	-0-	-2114	-0-	156	1	4061	3	N	360	357	1	2	8	114
							396	9									
06	6510	X	4164	-0-	-2346	-0-	137	1	3555	3	N	429	364	1			179
							472	9									
07	6727	X	2799	-0-	-3928	-0-	138	1	2457	3	N	171	181	1			169
							16	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

02	6177	X	2109	-0-	-4068	-0-	1987	3	1	4	N	110					175
							121	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4279	3	178	9	N	162	173	1			164
04	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	3454	3	156	9	N	142	163	1			143
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4273	3	182	9	N	165	173	1			135
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4327	3	178	9	N	162	182	1			115
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4388	3	1	4	N	177	178	1			114
							195	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2279	3	11	4	N	221	357	1			90
							243	9									
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2117	3	219	9	N	199	170	1			119
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	3	220	9	N	200	173	1			146
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2555	3	226	9	N	205	182	1			169
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2521	3	197	9	N	179	182	1	5	8	161
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2028	3	8	4	N	179	177	1	10	8	153
							197	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	326	3	3	4	N	59	2	8			138
							65	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	488	3	72	9	N	65					203
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1385	3	163	9	N	148	182	1			169
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2360	3	206	9	N	187	181	1			175
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1903	3	150	9	N	136	181	1	3	8	127
07	3100	N	4881	-0-	1781	1781	4753	3	4	4	N	113	171	1			69
							124	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3967	3	48	4	N	288	180	1			184
							317	9									
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	650	3	66	9	N	60	185	1			59
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	N	6					65
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	182	3	24	9	N	22					87
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	76	3	9	9	N	8					95
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8378	3	31	4	N	192					287
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	7610	-0-	-2366	-0-	176	1	6648	3	Y	610	569	0	26	1	31
							115	4	671	9			1	8			
03	10664	X	6232	-0-	-4432	-0-	194	1	5377	3	Y	474	434	0	52	1	19
							140	4	521	9							
04	9720	X	8107	-0-	-1613	-0-	207	1	7179	3	Y	620	521	0	82	1	36
							39	4	682	9							
05	9424	X	8415	-0-	-1009	-0-	213	1	7448	3	Y	596	534	0	75	1	23
							98	4	656	9							
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	208	1	8652	3	Y	592	450	0	134	1	31
							47	4	651	9							
07	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	214	1	7264	3	Y	590	147	0	424	1	50
							98	4	649	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1201	3	12	4	N	175	174	1			103
							193	9									
03	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1273	3	191	9	N	174	178	1			99
04	1830	N	1346	-0-	-484	-0-	1149	3	197	9	N	179	182	1			96
05	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1086	3	207	9	N	188	165	1			119
06	1410	N	1088	-0-	-322	-0-	916	3	172	9	N	156	158	1			117
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	997	3	12	4	N	170	2	8			285
							187	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	157	167	0			4
03	2728	X	137	-0-	-2591	-0-	17	1	79	3	Y	37	40	0			1
							41	9									
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	130	127	0			4
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	106	107	0			3
06	1950	X	528	-0-	-1422	-0-	26	1	194	3	Y	280	275	0			8
							308	9									
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	Y	193	193	0			8
							212	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-	5	0			2
03	7998	X	1095	-0-	-6903	-0-	97	1	690	3	Y	280	275	0			7
							308	9									
04	7740	X	3268	-0-	-4472	-0-	271	1	2500	3	Y	452	446	0			13
							497	9									
05	7998	X	1678	-0-	-6320	-0-	160	1	1222	3	Y	269	274	0			8
							296	9									
06	3150	X	1180	-0-	-1970	-0-	114	1	865	3	Y	183	186	0			5
							201	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	7	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	803	1	3989	3	Y	396	421	1			41
							82	4	436	9							
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	879	1	4242	3	Y	309	319	1			31
							340	9									
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1191	1	4824	3	Y	372	356	1			47
							409	9									
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1192	1	4249	3	Y	339	327	1			59
							373	9									
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1260	1	4369	3	Y	339	350	1			48
							373	9									
07	6634	X	5887	-0-	-747	-0-	1280	1	4179	3	Y	324	298	1			74
							72	4	356	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
02	3016	X	2934	-0-	-82	-0-	434	1	2148	3	Y	266	283	1			28
							59	4	293	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	530	1	2559	3	Y	228	233	1			23
							251	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	689	1	2794	3	Y	240	233	1			30
							264	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	797	1	2840	3	Y	244	231	1			43
							268	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	701	1	2431	3	Y	224	235	1			32
							246	9									
07	3875	X	3299	-0-	-576	-0-	709	1	2314	3	Y	209	193	1			48
							46	4	230	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
02	3538	X	3000	-0-	-538	-0-	414	1	2180	3	N	315	359	1			200
							59	4	347	9							
03	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	345	1	2543	3	N	281	162	1			319
							309	9									
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	571	1	3161	3	N	503	726	1			96
							553	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	604	1	2767	3	N	461	490	1			67
							507	9									
06	3660	X	2271	-0-	-1389	-0-	315	1	1699	3	N	234					301
							257	9									
07	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	137	1	2831	3	N	250	366	1			185
							39	4	275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	220	1	1159	3	N	213	184	1	3	8	176
							34	4	234	9							
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	225	1	1662	3	N	191	165	1	1	8	201
							210	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	243	1	1349	3	N	175	158	1	2	8	216
							193	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	237	1	1089	3	N	154	167	1			203
							169	9									
06	1410	N	930	-0-	-480	-0-	130	1	700	3	N	91	180	1			114
							100	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	3	N	132					246
							22	4	145	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	278	1	1406	3	Y	91	93	0			2
							100	9									
03	1953	X	1501	-0-	-452	-0-	204	1	1197	3	Y	91	91	0			2
							100	9									
04	1890	X	1673	-0-	-217	-0-	244	1	1326	3	Y	94	93	0			3
							103	9									
05	1922	X	1694	-0-	-228	-0-	268	1	1314	3	Y	102	102	0			3
							112	9									
06	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	252	1	1189	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
07	1922	X	254	-0-	-1668	-0-	30	1	136	3	Y	80	80	0			3
							88	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	795	1	6736	3	Y	160	166	0			4
							176	9									
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	851	1	7269	3	Y	99	100	0			3
							109	9									
04	7710	X	7522	-0-	-188	-0-	816	1	6620	3	Y	78	79	0			2
							86	9									
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	856	1	7743	3	Y	251	246	0			7
							276	9									
06	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	825	1	5873	3	Y	244	244	0			7
							268	9									
07	8246	X	6154	-0-	-2092	-0-	852	1	5036	3	Y	242	239	0			10
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	91	104	0			3
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	9	9	0			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2508	-0-	-1552	-0-	289	1	1991	3	Y	207	185	1			245
							228	9									
03	2542	X	2335	-0-	-207	-0-	195	1	1891	3	Y	226	353	1			118
							249	9									
04	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	211	1	1916	3	Y	202	170	1			150
							222	9									
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	230	1	2364	3	Y	213	168	1			195
							234	9									
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	214	1	2181	3	Y	204	182	1			217
							224	9									
07	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	213	1	2149	3	Y	212	176	1			253
							233	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

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

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	252	0	1	8	7
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	288	287	0			8
04	720	N	418	-0-	-302	-0-	39	1	45	3	Y	304	303	0			9
							334	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	291	0			8
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	814	1	1130	3	Y	287	287	0			8
							316	9									
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	842	1	1284	3	Y	307	302	0			13
							338	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3724	-0-	3724	4169	299	1	3342	3	Y	75	80	0			2
							83	9									
03	T. A.		6553	-0-	6553	10722	397	1	6056	3	Y	91	91	0			2
							100	9									
04	18561	X	7839	-0-	-10722	-0-	524	1	7261	3	Y	49	50	0			1
							54	9									
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	534	1	6458	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	583	1	6874	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7872	-0-	-219	-0-	614	1	7258	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	153	1	802	3	N	72					255
							10	4	79	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	438	3	N	60					315
							66	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	46	182	1			179
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	69	168	1			80
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	33					113
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	43					156
							3	4	47	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
02	3915	X	3526	-0-	-389	-0-	3207	3	13	4	N	278	338	1			92
							306	9									
03	4185	X	3509	-0-	-676	-0-	3267	3	242	9	N	220	173	1			139
04	4050	X	3582	-0-	-468	-0-	3305	3	277	9	N	252	163	1			228
05	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3361	3	283	9	N	257	342	1			143
06	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	2963	3	210	9	N	191	171	1			163
07	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	2809	3	10	4	N	202	182	1			183
							222	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
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2913	3	29	4	N	249	354	1			106
							274	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	3	233	9	N	212	173	1			145
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2609	3	205	9	N	186	185	1			146
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3038	3	231	9	N	210	168	1			188
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2722	3	188	9	N	171	177	1			182
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	4	N	128					310
							141	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2622	-0-	-1061	-0-	2393	3	10	4	N	199	184	1			127
							219	9									
03	3937	X	2856	-0-	-1081	-0-	2685	3	171	9	N	155	179	1			103
04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3252	3	279	9	N	254	176	1			181
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3088	3	290	9	N	264	347	1			98
06	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2487	3	199	9	N	181					279
07	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	2862	3	10	4	N	219	183	1			315
							241	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
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2032	3	2	4	N	278	364	1			148
							306	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2586	3	185	9	N	168	174	1			142
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2605	3	229	9	N	208	158	1			192
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2685	3	227	9	N	206	331	1			67
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2769	3	212	9	N	193	183	1			77
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	4	N	144					221
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	Y	33	32	0			1
							36	9									
07	T. A.		5819	-0-	5819	5819	81	1	5045	3	Y	630	605	0			26
							693	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	3942	3	N	167	185	1			126
							11	4	184	9							
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	179	1	3647	3	N	173	165	1			134
							190	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	181	1	3057	3	N	127	164	1			97
							140	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	217	1	3630	3	N	138	158	1			77
							152	9									
06	3210	X	2861	-0-	-349	-0-	182	1	2580	3	N	90					167
							99	9									
07	3317	X	1076	-0-	-2241	-0-	174	1	856	3	N	39					206
							3	4	43	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	150	1	2583	3	N	140	179	1			108
							9	4	154	9							
03	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	115	1	2325	3	N	124	173	1			59
							136	9									
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	146	1	2461	3	N	128					187
							141	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	3	N	127	164	1			150
							140	9									
06	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	158	1	2235	3	N	116	177	1			89
							128	9									
07	2697	X	35	-0-	-2662	-0-	5	1	23	3	N	5					94
							1	4	6	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	1081	-0-	-2834	-0-	48	1	835	3	N	161	184	1			233
							21	4	177	9							
03	4185	X	1841	-0-	-2344	-0-	78	1	1588	3	N	159	170	1			222
							175	9									
04	3990	X	1622	-0-	-2368	-0-	80	1	1364	3	N	162	160	1			224
							178	9									
05	4123	X	363	-0-	-3760	-0-	11	1	191	3	N	146	182	1			188
							161	9									
06	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	39	1	561	3	N	123	162	1			149
							135	9									
07	1829	X	1548	-0-	-281	-0-	256	1	1264	3	N	23	4	8			168
							3	4	25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 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
02	1856	X	359	-0-	-1497	-0-	8	1	131	3	N	182	163	1			108
							20	4	200	9							
03	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	34	1	688	3	N	175	168	1			115
							193	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	168	159	1			124
05	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	33	1	556	3	N	181	158	1			147
							199	9									
06	1800	X	487	-0-	-1313	-0-	23	1	323	3	N	128	160	1			115
							141	9									
07	899	X	567	-0-	-332	-0-	61	1	302	3	N	165					280
							22	4	182	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
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	323	1	5555	3	N	333	353	1	1	8	165
							56	4	366	9							
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	245	1	4991	3	N	288	328	1			125
							317	9									
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	377	1	6392	3	N	314	366	1			73
							345	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	390	1	6517	3	N	300	168	1			205
							330	9									
06	6420	X	5294	-0-	-1126	-0-	333	1	4723	3	N	216	179	1			242
							238	9									
07	6634	X	1951	-0-	-4683	-0-	314	1	1546	3	N	71					313
							13	4	78	9							

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	43	3	1	4	N	76					219
							84	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	N	13	158	1			74
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					74
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24					98

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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	4	N	288	365	1			193
							317	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2720	3	272	9	N	247	350	1			90
04	3540	X	1520	-0-	-2020	-0-	1377	3	143	9	N	130					220
05	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	2541	3	296	9	N	269	338	1			151
06	3900	X	2125	-0-	-1775	-0-	1940	3	185	9	N	168	181	1			138
07	4030	X	28	-0-	-4002	-0-	6	3	1	4	N	19					157
							21	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
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3192	3	62	4	N	373	365	1			151
							410	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3237	3	356	9	N	324	358	1			117
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3298	3	415	9	N	377	356	1			138
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3556	3	388	9	N	353	333	1			158
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3202	3	380	9	N	345	363	1			140
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3138	3	60	4	N	381	158	1			363
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	545	3	1	4	N	115	6	8			294
							127	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	183	1	2	8	119
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	384	3	87	9	N	79					198
05	930	N	104	-0-	-826	-0-	79	3	25	9	N	23					221
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					222
*07	496	N	25	-0-	-471	-0-	21	3	4	9	N	4	4	8			222

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
02	3509	X	3331	-0-	-178	-0-	3011	3	24	4	N	269	550	1			61
							296	9									
03	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2762	3	208	9	N	189	174	1			76
04	3420	X	2808	-0-	-612	-0-	2602	3	206	9	N	187					263
05	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	2821	3	253	9	N	230	184	1			309
06	3750	X	2427	-0-	-1323	-0-	2229	3	198	9	N	180	181	1			308
07	3875	X	2003	-0-	-1872	-0-	1900	3	8	4	N	86					394
							95	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
02	2726	X	2722	-0-	-4	-0-	2462	3	34	4	N	205	186	1			210
							226	9									
03	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2258	3	182	9	N	165	158	1			217
04	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	2460	3	226	9	N	205	168	1			254
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2484	3	202	9	N	184	174	1			264
06	2970	X	1838	-0-	-1132	-0-	1687	3	151	9	N	137	182	1			219
07	3069	X	527	-0-	-2542	-0-	480	3	7	4	N	36					255
							40	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
02	4408	X	3669	-0-	-739	-0-	3340	3	25	4	N	276	185	1			224
							304	9									
03	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	3244	3	254	9	N	231	349	1			106
04	4320	X	3485	-0-	-835	-0-	3195	3	290	9	N	264	167	1			203
05	4154	X	3430	-0-	-724	-0-	3140	3	290	9	N	264	354	1			113
06	4020	X	3154	-0-	-866	-0-	2876	3	278	9	N	253	172	1			194
07	3999	X	2275	-0-	-1724	-0-	2145	3	10	4	N	109	172	1			131
							120	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
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	113	1	4882	3	N	258	185	1	3	8	211
							57	4	284	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	124	1	4781	3	N	181	184	1			208
							199	9									
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	168	1	6158	3	N	189	172	1			225
							208	9									
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	126	1	6605	3	N	209	167	1			267
							230	9									
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	123	1	5620	3	N	177	156	1	1	8	287
							195	9									
07	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	101	1	3706	3	N	106					393
							26	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12064	X	10579	-0-	-1485	-0-	237	1	10342	3	N	-0-					89
03	11377	X	9986	-0-	-1391	-0-	250	1	9736	3	N	-0-					89
04	10590	X	7366	-0-	-3224	-0-	194	1	7150	3	N	20					109
							22	9									
05	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	248	1	13063	3	N	-0-					109
06	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	239	1	10951	3	N	-0-					109
07	11346	X	10401	-0-	-945	-0-	273	1	10128	3	N	-0-					109

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2926	3	4	4	N	234	370	1			98
							257	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2986	3	215	9	N	195					293
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2683	3	227	9	N	206	169	1			330
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2617	3	204	9	N	185	178	1			337
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2676	3	180	9	N	164	173	1			328
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2415	3	3	4	N	176					504
							194	9									

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	432	1	4727	3	Y	375	126	1			476
							39	4	413	9							
03	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	387	1	3683	3	Y	-0-	5	1			471
							16	4									
04	4590	X	4305	-0-	-285	-0-	396	1	3903	3	Y	-0-	151	1			320
							6	4									
05	6014	X	4423	-0-	-1591	-0-	392	1	3935	3	Y	80	135	1			265
							8	4	88	9							
06	5790	X	4262	-0-	-1528	-0-	402	1	3653	3	Y	185	67	1			383
							3	4	204	9							
07	5983	X	3144	-0-	-2839	-0-	323	1	2700	3	Y	98	74	1			407
							13	4	108	9							

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

02	T. A.		190	-0-	190	205	21	3	169	9	Y	154					314
03	T. A.		2	-0-	2	207	2	3			Y	-0-					314
04	207	X	-0-	-0-	-207	-0-					Y	-0-					314
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	99	1			215
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					215
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	374	1	4123	3	Y	530	353	1			320
							77	4	583	9							
03	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	372	1	3588	3	Y	116	339	1			97
							15	4	128	9							
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	393	1	3896	3	Y	293	182	1			208
							6	4	322	9							
05	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	397	1	4005	3	Y	296	438	1			66
							8	4	326	9							
06	5340	X	4191	-0-	-1149	-0-	386	1	3526	3	Y	251	163	1			154
							3	4	276	9							
07	5518	X	3452	-0-	-2066	-0-	342	1	2875	3	Y	184	156	1			182
							33	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	89	1	2978	3	N	280	364	1			123
							308	9									
03	3410	X	2428	-0-	-982	-0-	70	1	2179	3	N	163	174	1			112
							179	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	81	1	2888	3	N	261	179	1			194
							287	9									
05	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	87	1	2993	3	N	238	366	1			66
							262	9									
06	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	74	1	2585	3	N	188					254
							207	9									
07	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	99	1	2559	3	N	189	183	1			260
							208	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	97	1	3200	3	N	243	180	1			270
							267	9									
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	93	1	2880	3	N	243	365	1			148
							267	9									
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	75	1	2662	3	N	225	183	1			190
							248	9									
05	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	87	1	3001	3	N	228	182	1			236
							251	9									
06	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	81	1	2807	3	N	211	176	1			271
							232	9									
07	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	75	1	1954	3	N	163	173	1			261
							179	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	77	1	2571	3	N	248	165	1			205
							273	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	82	1	2575	3	N	231	343	1			93
							254	9									
04	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	62	1	2216	3	N	152	163	1			82
							167	9									
05	3255	X	2038	-0-	-1217	-0-	53	1	1829	3	N	142					224
							156	9									
06	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	54	1	1860	3	N	164	181	1			207
							180	9									
07	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	66	1	1715	3	N	141	182	1			166
							155	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	3223	-0-	-2780	-0-	86	1	2874	3	N	239	185	1			194
							263	9									
03	6417	X	4360	-0-	-2057	-0-	129	1	3991	3	N	218	165	1			247
							240	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	143	1	5065	3	N	426	529	1			144
							469	9									
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	145	1	4952	3	N	360	339	1			165
							396	9									
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	152	1	5255	3	N	348	364	1			149
							383	9									
07	5859	X	3873	-0-	-1986	-0-	135	1	3490	3	N	225	177	1			197
							248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

02	2407	X	1927	-0-	-480	-0-	131	1	1456	3	Y	281	235	1			89
							31	4	309	9							
03	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	220	1	2138	3	Y	155	173	1			71
							9	4	171	9							
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	347	1	3450	3	Y	320	375	1			16
							5	4	352	9							
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	268	1	2743	3	Y	414	391	1			39
							6	4	455	9							
06	2550	X	335	-0-	-2215	-0-	14	1	148	3	Y	157	110	1			86
							173	9									
07	4278	X	418	-0-	-3860	-0-	23	1	218	3	Y	141	107	1			120
							22	4	155	9							

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					88
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	978	3	74	9	N	67					155
04	3000	N	4045	-0-	1045	1045	3854	3	191	9	N	174	183	1			146
05	2785	N	1740	-0-	-1045	-0-	1629	3	111	9	N	101					247
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2362	3	41	9	N	37	159	1			125
07	2790	X	1542	-0-	-1248	-0-	1540	3	2	4	N	-0-					125

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4892	3	18	4	N	273	184	1			238
							300	9									
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4320	3	298	9	N	271	362	1			147
04	4380	X	1604	-0-	-2776	-0-	1442	3	162	9	N	147	182	1			112
05	4526	X	3585	-0-	-941	-0-	3281	3	304	9	N	276	182	1			206
06	4380	X	3147	-0-	-1233	-0-	2901	3	246	9	N	224	181	1			249
07	4526	X	1160	-0-	-3366	-0-	1065	3	5	4	N	82					331
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	1992	3	15	4	N	145	5	8			271
							160	9									
03	1736	X	16	-0-	-1720	-0-	16	3			N	-0-	183	1			88
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3023	3	272	9	N	247	169	1	2	8	164
05	2511	X	1979	-0-	-532	-0-	1805	3	174	9	N	158	160	1	2	8	160
06	2430	X	1940	-0-	-490	-0-	1786	3	154	9	N	140					300
07	3348	X	190	-0-	-3158	-0-	172	3	3	4	N	14					314
							15	9									

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
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	459	3	14	9	N	13					143
03	496	X	61	-0-	-435	-0-	53	3	8	9	N	7					150
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					150
05	620	X	30	-0-	-590	-0-	30	3			N	-0-					150
06	600	X	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-					150
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150

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
02	4553	X	1306	-0-	-3247	-0-	1157	3	2	4	N	134	174	1			187
							147	9									
03	4867	X	4008	-0-	-859	-0-	3846	3	162	9	N	147	174	1			160
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1367	3	135	9	N	123					283
05	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1012	3	66	9	N	60	183	1			160
06	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	6	3	3	9	N	3					163
07	3999	X	12	-0-	-3987	-0-	12	3			N	-0-					163

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
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4652	3	18	4	N	382	368	1			216
							420	9									
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	3027	3	329	9	N	299	344	1			171
04	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4460	3	270	9	N	245	359	1			57
05	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	4367	3	505	9	N	459	342	1			174
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4599	3	381	9	N	346	363	1			157
07	4898	X	4202	-0-	-696	-0-	3865	3	15	4	N	293	176	1			274
							322	9									

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
02	928	X	555	-0-	-373	-0-	277	1	278	9	Y	253	254	0	1	8	7
03	4588	X	517	-0-	-4071	-0-	212	1	305	9	Y	277	277	0			7
04	4440	X	468	-0-	-3972	-0-	175	1	293	9	Y	266	265	0			8
05	4588	X	455	-0-	-4133	-0-	190	1	265	9	Y	241	242	0			7
06	720	X	449	-0-	-271	-0-	200	1	249	9	Y	226	226	0			7
07	527	X	485	-0-	-42	-0-	212	1	17	3	Y	233	230	0			10
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	50	0			1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	417	407	0			11
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	349	350	0			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	401	400	0			11
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	225	1	790	3	Y	519	515	0			15
							571	9									
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	24	3	354	9	Y	322	323	0			14

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

02	2512	N	199	-0-	-2313	-0-	127	1	72	9	Y	65	74	0			2
03	527	X	255	-0-	-272	-0-	157	1	98	9	Y	89	89	0			2
04	510	X	390	-0-	-120	-0-	183	1	207	9	Y	188	185	0			5
05	527	X	435	-0-	-92	-0-	198	1	237	9	Y	215	214	0			6
06	510	X	356	-0-	-154	-0-	180	1	176	9	Y	160	161	0			5
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	206	1	18	3	Y	243	238	0			10
							267	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

02	4814	X	4561	-0-	-253	-0-	887	1	3330	3	Y	313	322	0	1	8	8
							344	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	566	1	2118	3	Y	443	439	0			12
							487	9									
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	251	256	0			7
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	364	361	0			10
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	168	173	0			5
07	4867	X	431	-0-	-4436	-0-	27	3	404	9	Y	367	357	0			15

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	175	1	4145	3	Y	381	269	0	116	1	22
							62	4	419	9			2	8			
03	4867	X	4331	-0-	-536	-0-	195	1	3800	3	Y	305	142	0	175	1	10
							336	9									
04	4710	X	3773	-0-	-937	-0-	181	1	3249	3	Y	312	157	0	155	1	10
							343	9									
05	5115	X	3545	-0-	-1570	-0-	165	1	3048	3	Y	302	162	0	142	1	8
							332	9									
06	4950	X	2963	-0-	-1987	-0-	143	1	2610	3	Y	191	94	0	96	1	9
							210	9									
*07	5115	X	3743	-0-	-1372	-0-	161	1	3186	3	Y	309	132	0	164	1	12
							56	4	340	9			10	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 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
02	3857	X	3776	-0-	-81	-0-	131	1	2929	3	Y	567	393	0	169	1	32
							92	4	624	9			3	8			
03	4805	X	3294	-0-	-1511	-0-	143	1	2675	3	Y	433	202	0	248	1	14
							476	9					1	8			
04	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	154	1	2672	3	Y	470	236	0	232	1	15
							517	9					1	8			
05	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	130	1	2394	3	Y	432	232	0	204	1	11
							475	9									
06	3870	X	2141	-0-	-1729	-0-	95	1	1753	3	Y	266	131	0	134	1	12
							293	9									
*07	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	150	1	2774	3	Y	480	205	0	253	1	19
							85	4	528	9			15	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

02	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	146	1	2121	3	Y	418	277	0	119	1	24
							28	4	460	9			2	8			
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	77	1	875	3	Y	157	79	0	97	1	5
							173	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	87	1	920	3	Y	203	102	0	100	1	6
							223	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	134	1	1935	3	Y	441	232	0	204	1	11
							485	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	119	61	0	63	1	6
							131	9									
*07	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	123	1	2297	3	Y	316	134	0	166	1	12
							25	4	348	9			10	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	208	1	5495	3	Y	448	315	0	135	1	26
							73	4	493	9			3	8			
03	6324	X	5665	-0-	-659	-0-	235	1	5035	3	Y	359	167	0	206	1	12
							395	9									
04	6120	X	4291	-0-	-1829	-0-	192	1	3747	3	Y	320	162	0	160	1	10
							352	9									
05	6696	X	5130	-0-	-1566	-0-	213	1	4471	3	Y	405	215	0	189	1	11
							446	9									
06	6480	X	3999	-0-	-2481	-0-	160	1	3556	3	Y	257	126	0	130	1	12
							283	9									
*07	6696	X	4858	-0-	-1838	-0-	192	1	4204	3	Y	358	154	0	191	1	14
							68	4	394	9			11	8			

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

02	5539	X	4687	-0-	-852	-0-	7	1	3873	3	Y	734	541	0			721
							807	9									
03	6851	X	2790	-0-	-4061	-0-	4	1	2160	3	Y	569	726	0			564
							626	9									
04	4590	X	1627	-0-	-2963	-0-	3	1	1359	3	Y	241	207	0			598
							265	9									
05	5115	X	350	-0-	-4765	-0-	220	3	130	9	Y	118	104	0			612
06	4950	X	3723	-0-	-1227	-0-	6	1	3094	3	Y	566	492	0	1	8	685
							623	9									
07	5115	X	3481	-0-	-1634	-0-	6	1	3321	3	Y	140	106	0	2	8	717
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	3	Y	244	244	0	1	8	6
							268	9									
03	1736	X	583	-0-	-1153	-0-	1	1	444	3	Y	125	128	0			3
							138	9									
04	1680	X	334	-0-	-1346	-0-	1	1	333	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	2077	X	304	-0-	-1773	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	369	-0-	-1641	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	7	1	1681	3	Y	340	326	0			14
							374	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5981	-0-	5981	18062	201	1	4933	3	Y	672	481	0	207	1	39
							108	4	739	9			4	8			
03	22863	X	4801	-0-	-18062	-0-	200	1	4082	3	Y	472	222	0	272	1	16
							519	9					1	8			
04	8640	X	4992	-0-	-3648	-0-	214	1	4147	3	Y	574	288	0	283	1	18
							631	9					1	8			
05	8928	X	4489	-0-	-4439	-0-	194	1	3726	3	Y	517	277	0	243	1	14
							569	9					1	8			
06	6150	X	3886	-0-	-2264	-0-	158	1	3368	3	Y	327	161	0	165	1	15
							360	9									
07	6355	X	4235	-0-	-2120	-0-	170	1	3461	3	Y	472	203	0	251	1	18
							85	4	519	9			15	8			

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
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	183	1	4760	3	Y	391	281	0	121	1	23
							66	4	430	9			2	8			
03	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	223	1	4371	3	Y	290	136	0	167	1	10
							319	9									
04	5130	X	4517	-0-	-613	-0-	203	1	3959	3	Y	323	163	0	160	1	10
							355	9									
05	5797	X	4515	-0-	-1282	-0-	193	1	3961	3	Y	328	175	0	154	1	9
							361	9									
06	5610	X	3778	-0-	-1832	-0-	152	1	3411	3	Y	195	96	0	99	1	9
							215	9									
07	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	179	1	3802	3	Y	295	127	0	157	1	11
							54	4	325	9			9	8			

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
02	3712	X	3579	-0-	-133	-0-	146	1	3166	3	Y	242	173	0	74	1	14
							1	4	266	9			1	8			
03	3968	X	2820	-0-	-1148	-0-	155	1	2522	3	Y	130	63	0	77	1	4
							143	9									
04	3840	X	3254	-0-	-586	-0-	163	1	2825	3	Y	242	120	0	118	1	8
							266	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	176	1	3252	3	Y	435	230	0	202	1	11
							479	9									
06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	133	1	2680	3	Y	272	134	0	137	1	12
							299	9									
07	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	155	1	2947	3	Y	310	134	0	166	1	12
							2	4	341	9			10	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	1885	X	1664	-0-	-221	-0-	432	1	1024	3	Y	189	196	0			5
							208	9									
03	1891	X	1385	-0-	-506	-0-	424	1	723	3	Y	216	215	0			6
							238	9									
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	482	1	1095	3	Y	136	138	0			4
							150	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	660	1	1606	3	Y	314	309	0			9
							345	9									
06	1710	X	736	-0-	-974	-0-	137	1	494	3	Y	95	101	0			3
							105	9									
07	1798	X	347	-0-	-1451	-0-	53	1	204	3	Y	82	82	0			3
							90	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		482	-0-	482	482	1	1	397	3	Y	76	74	0			2
							84	9									
04	T. A.		728	-0-	728	1210	2	1	573	3	Y	139	137	0			4
							153	9									
05	T. A.		505	-0-	505	1715	1	1	364	3	Y	127	127	0			4
							140	9									
06	2538	X	823	-0-	-1715	-0-	2	1	690	3	Y	119	120	0			3
							131	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	7	1	1626	3	Y	329	318	0			14
							362	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	3	Y	127	96	0	41	1	8
							23	4	140	9			1	8			
03	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	127	1	2422	3	Y	127	59	0	72	1	4
							140	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	146	1	2555	3	Y	125	63	0	62	1	4
							138	9									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	188	1	3288	3	Y	130	70	0	61	1	3
							143	9									
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	178	1	3535	3	Y	111	54	0	55	1	5
							122	9									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	214	1	4988	3	Y	167	72	0	89	1	6
							30	4	184	9			5	8			

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

02	5191	X	326	-0-	-4865	-0-	205	1	121	9	N	110	112	0			3
03	5394	X	357	-0-	-5037	-0-	256	1	101	9	N	92	93	0			2
04	2280	X	286	-0-	-1994	-0-	216	1	70	9	N	64	64	0			2
05	2294	X	331	-0-	-1963	-0-	245	1	86	9	N	78	78	0			2
06	1830	X	263	-0-	-1567	-0-	230	1	33	9	N	30	31	0			1
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	1			N	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4447	-0-	-280	-0-	4184	3	28	4	Y	214	224	1			50
							235	9									
03	5022	X	4651	-0-	-371	-0-	4451	3	200	9	Y	182	209	1			23
04	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4154	3	241	9	Y	219	228	1			14
05	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	4037	3	248	9	Y	225	221	1			18
06	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	3831	3	235	9	Y	214	186	1			46
07	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4152	3	25	4	Y	178	97	1			127
							196	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	4824	-0-	-1585	-0-	4437	3	32	4	Y	323	340	1			77
							355	9									
03	6851	X	5830	-0-	-1021	-0-	5465	3	365	9	Y	332	367	1			42
04	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	5460	3	378	9	Y	344	364	1			22
05	6510	X	6492	-0-	-18	-0-	6082	3	410	9	Y	373	365	1			30
06	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	5014	3	306	9	Y	278	248	1			60
07	6045	X	3674	-0-	-2371	-0-	3375	3	17	4	Y	256	134	1			182
							282	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4815	-0-	-144	-0-	4401	3	41	4	Y	339	329	1			81
							373	9									
03	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4285	3	259	9	Y	235	286	1			30
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5074	3	340	9	Y	309	319	1			20
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5185	3	325	9	Y	295	291	1			24
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5096	3	327	9	Y	297	257	1			64
07	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5330	3	28	4	Y	225	129	1			160
							248	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	5	0			4
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
02	1827	X	275	-0-	-1552	-0-	17 57	1 9	201	3	Y	52	66	0			2
03	1643	X	1014	-0-	-629	-0-	70 103	1 9	841	3	Y	94	94	0			2
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	89	88	0			3
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	97	97	0			3
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	117	117	0			3
07	1023	X	138	-0-	-885	-0-	9	3	129	9	Y	117	115	0			5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2 287	1 9	200	3	Y	261	263	0	1	8	7
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	2 267	1 9	171	3	Y	243	244	0			6
04	750	N	421	-0-	-329	-0-	2 257	1 9	162	3	Y	234	233	0			7
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	2 263	1 9	180	3	Y	239	239	0			7
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2 255	1 9	167	3	Y	232	232	0			7
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2 260	1 9	183	3	Y	236	233	0			10

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
02	1363	X	1219	-0-	-144	-0-	133 255	1 9	831	3	Y	232	240	0	1	8	6
03	1488	X	1427	-0-	-61	-0-	147 320	1 9	960	3	Y	291	289	0			8
04	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	165 243	1 9	890	3	Y	221	223	0			6
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	360 286	1 9	1798	3	Y	260	259	0			7
06	1380	X	1248	-0-	-132	-0-	164 205	1 9	879	3	Y	186	188	0			5
07	1426	X	459	-0-	-967	-0-	29 221	1 9	209	3	Y	201	198	0			8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	405	404	0	1	8	10
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	395	395	0			10
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	437	435	0			12
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	428	428	0			12
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	49	1	3164	3	Y	302	305	0			9
							332	9									
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	33	1	2079	3	Y	349	343	0			15
							384	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	560	1	2836	3	Y	243	246	0	1	8	6
							267	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	511	1	2990	3	Y	235	235	0			6
							259	9									
04	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	527	1	2857	3	Y	207	207	0			6
							228	9									
05	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	502	1	2462	3	Y	256	255	0			7
							282	9									
06	3750	X	2900	-0-	-850	-0-	461	1	2172	3	Y	243	243	0			7
							267	9									
07	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	500	1	2111	3	Y	292	287	0			12
							321	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1396	-0-	-1707	-0-	336	1	884	3	Y	160	164	0			4
							176	9									
03	3658	X	951	-0-	-2707	-0-	678	1	273	9	Y	248	246	0			6
04	3540	X	427	-0-	-3113	-0-	252	1	175	9	Y	159	160	0			5
05	1891	X	342	-0-	-1549	-0-	132	1	210	9	Y	191	191	0			5
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	351	1	1202	3	Y	195	194	0			6
							215	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	427	1	1486	3	Y	259	254	0			11
							285	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1885	X	71	-0-	-1814	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
03	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
04	1650	X	78	-0-	-1572	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
05	1519	X	104	-0-	-1415	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
06	660	X	151	-0-	-509	-0-	147	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	1	1	3	Y	17	16	0			1
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	4640	X	2917	-0-	-1723	-0-	422	1	2137	3	Y	325	328	0	1	8	8
							358	9									
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	725	1	4246	3	Y	735	724	0			19
							809	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	682	1	3701	3	Y	680	680	0			19
							748	9									
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	737	1	3617	3	Y	613	615	0			17
							674	9									
06	5580	X	4480	-0-	-1100	-0-	684	1	3220	3	Y	524	526	0			15
							576	9									
07	5766	X	4407	-0-	-1359	-0-	736	1	3120	3	Y	501	495	0			21
							551	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
02	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	14918	3	198	4	Y	861	862	1	1	8	63
							947	9									
03	16275	X	14908	-0-	-1367	-0-	14206	3	702	9	Y	638	673	1			28
04	18480	X	15989	-0-	-2491	-0-	15086	3	903	9	Y	821	799	1			50
05	19096	X	983	-0-	-18113	-0-	925	3	58	9	Y	53	92	1			11
06	18480	X	8683	-0-	-9797	-0-	8287	3	396	9	Y	360	251	1	3	8	117
07	17236	X	10947	-0-	-6289	-0-	10318	3	108	4	Y	474	405	1	2	8	184
							521	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-

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
02	16733	X	15055	-0-	-1678	-0-	13898	3	198	4	Y	872	859	1	1	8	64
							959	9									
03	17887	X	14415	-0-	-3472	-0-	13668	3	747	9	Y	679	713	1			30
04	16500	X	15387	-0-	-1113	-0-	14456	3	931	9	Y	846	825	1			51
05	16151	X	2825	-0-	-13326	-0-	2623	3	202	9	Y	184	197	1			38
06	15630	X	13157	-0-	-2473	-0-	12618	3	539	9	Y	490	365	1	4	8	159
07	16151	X	12762	-0-	-3389	-0-	12009	3	133	4	Y	564	502	1	2	8	219
							620	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
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8226	3	116	4	Y	686	823	1	1	8	69
							755	9									
03	9796	X	8460	-0-	-1336	-0-	7863	3	597	9	Y	543	510	1			102
04	9480	X	7446	-0-	-2034	-0-	6832	3	614	9	Y	558	564	1			96
05	9951	X	728	-0-	-9223	-0-	674	3	54	9	Y	49	122	1			23
06	9630	X	54	-0-	-9576	-0-	54	3			Y	-0-					23
07	9951	X	12	-0-	-9939	-0-	12	3			Y	-0-					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
02	10063	X	8886	-0-	-1177	-0-	118	1	8175	3	Y	467	513	1			5
							79	4	514	9							
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					5
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					5
05	11160	X	5427	-0-	-5733	-0-	105	1	5266	3	Y	51	43	1	3	8	10
							56	9									
06	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	16	1	16194	3	Y	658	658	1	2	8	8
							724	9									
07	T. A.		15147	-0-	15147	15147	13	1	14417	3	Y	564	569	1			3
							97	4	620	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
02	17603	X	16826	-0-	-777	-0-	15629	3	206	4	Y	901	892	1	1	8	66
							991	9									
03	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	20885	3	804	9	Y	731	764	1			33
04	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	25057	3	1115	9	Y	1014	985	1			62
05	18042	X	1923	-0-	-16119	-0-	1824	3	99	9	Y	90	133	1			19
06	20190	X	2153	-0-	-18037	-0-	2079	3	74	9	Y	67	64	1			22
07	27032	X	7483	-0-	-19549	-0-	7124	3	64	4	Y	268	185	1	1	8	104
							295	9									

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
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	13448	3	197	4	Y	846	854	1	1	8	63
							931	9									
03	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13189	3	741	9	Y	674	707	1			30
04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	14198	3	928	9	Y	844	823	1			51
05	15190	X	986	-0-	-14204	-0-	920	3	66	9	Y	60	99	1			12
06	14700	X	2647	-0-	-12053	-0-	2602	3	45	9	Y	41	40	1			13
07	15655	X	9194	-0-	-6461	-0-	8825	3	64	4	Y	277	182	1	1	8	107
							305	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
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6051	3	85	4	Y	518	609	1	1	8	52
							570	9									
03	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	5687	3	455	9	Y	414	388	1			78
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7207	3	598	9	Y	544	528	1			94
05	7347	X	3585	-0-	-3762	-0-	3279	3	306	9	Y	278	242	1			130
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					130
07	8060	X	700	-0-	-7360	-0-	642	3	4	4	Y	49					179
							54	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
02	5481	X	5238	-0-	-243	-0-	80	1	4710	3	Y	407	428	1			65
							448	9									
03	5859	X	4435	-0-	-1424	-0-	87	1	4092	3	Y	233	275	1			23
							256	9									
04	5280	X	4349	-0-	-931	-0-	63	1	3981	3	Y	277	259	1			41
							305	9									
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	76	1	5426	3	Y	394	399	1			36
							433	9									
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	90	1	6102	3	Y	404	334	1			106
							444	9									
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	107	1	5917	3	Y	383	347	1			142
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19285	X	18136	-0-	-1149	-0-	232	1	16229	3	Y	1323	1424	1	1	8	14
							220	4	1455	9							
03	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					14
04	21690	X	-0-	-0-	-21690	-0-					Y	-0-					14
05	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	21690	X	93	-0-	-21597	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		670	-0-	670	670	1	1	592	3	Y	64	64	1			-0-
							7	4	70	9							

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	86	1	5099	3	Y	567	568	1			91
							624	9									
03	5890	X	4520	-0-	-1370	-0-	87	1	4093	3	Y	309	369	1			31
							340	9									
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	110	1	6887	3	Y	583	527	1			87
							641	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	3	Y	608	640	1			55
							669	9									
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	94	1	6284	3	Y	452	389	1			118
							497	9									
07	T. A.		5657	-0-	5657	5657	93	1	5166	3	Y	362	346	1			134
							398	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	6528	-0-	-2433	-0-	100	1	5844	3	Y	531	563	1			86
							584	9									
03	8246	X	5522	-0-	-2724	-0-	108	1	5065	3	Y	317	372	1			31
							349	9									
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	105	1	6537	3	Y	523	476	1			78
							575	9									
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	107	1	7553	3	Y	616	638	1			56
							678	9									
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	105	1	7069	3	Y	580	484	1			152
							638	9									
07	7471	X	6038	-0-	-1433	-0-	99	1	5512	3	Y	388	396	1			144
							427	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7419	-0-	-585	-0-	114	1	6688	3	Y	561	591	1			90
							617	9									
03	8556	X	6280	-0-	-2276	-0-	123	1	5780	3	Y	343	399	1			34
							377	9									
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	116	1	7239	3	Y	535	489	1			80
							589	9									
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	115	1	8140	3	Y	583	610	1			53
							641	9									
06	7800	X	7599	-0-	-201	-0-	104	1	7009	3	Y	442	379	1			116
							486	9									
07	8215	X	6527	-0-	-1688	-0-	108	1	5998	3	Y	383	357	1			142
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13572	X	10655	-0-	-2917	-0-	141	1	9658	3	Y	778	767	1	1	8	96
							856	9									
03	14508	X	10847	-0-	-3661	-0-	166	1	10076	3	Y	550	569	1			77
							605	9									
04	12240	X	11128	-0-	-1112	-0-	154	1	10142	3	Y	756	800	1			33
							832	9									
05	12276	X	8070	-0-	-4206	-0-	162	1	7368	3	Y	491	457	1			67
							540	9									
06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	221	1	11314	3	Y	559	444	1	89	8	93
							615	9									
07	11501	X	10042	-0-	-1459	-0-	158	1	9155	3	Y	663	425	1	125	8	206
							729	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5352	-0-	-477	-0-	4867	3	2	4	Y	439	415	1			67
							483	9									
03	6231	X	5044	-0-	-1187	-0-	4706	3	338	9	Y	307	338	1			36
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5352	3	498	9	Y	453	463	1			26
05	6014	X	5971	-0-	-43	-0-	5522	3	449	9	Y	408	359	1			75
06	5730	X	5121	-0-	-609	-0-	4772	3	349	9	Y	317	316	1			76
07	6045	X	4173	-0-	-1872	-0-	3970	3	1	4	Y	184	159	1			101
							202	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	68	1	9409	3	Y	855	377	0	461	1	39
							239	4	941	9			1	8			
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	58	1	9194	3	Y	701	599	0	125	1	16
							40	4	771	9							
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	73	1	9672	3	Y	672	578	0	88	1	22
							86	4	739	9							
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	87	1	11211	3	Y	778	664	0	117	1	19
							32	4	856	9							
06	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	105	1	12876	3	Y	815	735	0	66	1	33
							71	4	897	9							
07	11377	X	9904	-0-	-1473	-0-	87	1	9054	3	Y	560	401	0	164	1	28
							147	4	616	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5133	-0-	-638	-0-	4685	3	2	4	Y	405	378	1			61
							446	9									
03	6169	X	4977	-0-	-1192	-0-	4628	3	349	9	Y	317	341	1			37
04	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5057	3	430	9	Y	391	406	1			22
05	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	4774	3	328	9	Y	298	265	1			55
06	5460	X	5322	-0-	-138	-0-	4951	3	371	9	Y	337	311	1			81
07	5673	X	4042	-0-	-1631	-0-	3791	3	1	4	Y	227	183	1			125
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5959	-0-		-566		-0-	116	1	5339	3	Y	450	450	1	1	8	12
									9	4	495	9							
03	6882	X	5041	-0-		-1841		-0-	109	1	4524	3	Y	352	349	1			15
									21	4	387	9							
04	6660	X	6527	-0-		-133		-0-	174	1	5878	3	Y	410	414	1			11
									24	4	451	9							
05	6572	X	6442	-0-		-130		-0-	177	1	5818	3	Y	394	392	1			13
									14	4	433	9							
06	6180	X	6047	-0-		-133		-0-	257	1	5374	3	Y	348	311	1	1	8	49
									33	4	383	9							
07	6758	X	6537	-0-		-221		-0-	224	1	5784	3	Y	407	403	1	1	8	52
									81	4	448	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-	72	1	3338	3	Y	310	308	1			9
									6	4	341	9							
03	4588	X	3148	-0-		-1440		-0-	63	1	2713	3	Y	327	322	1			14
									12	4	360	9							
04	4440	X	4135	-0-		-305		-0-	102	1	3526	3	Y	448	450	1			12
									14	4	493	9							
05	4190	X	4190	-0-		-0-		-0-	110	1	3650	3	Y	383	382	1			13
									9	4	421	9							
06	3918	X	3918	-0-		-0-		-0-	162	1	3414	3	Y	292	264	1			41
									21	4	321	9							
07	4278	X	4066	-0-		-212		-0-	133	1	3488	3	Y	361	355	1	1	8	46
									48	4	397	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8729	X	8033	-0-		-696		-0-	105	1	7191	3	Y	670	669	1	1	8	84
									737	9									
03	9331	X	6942	-0-		-2389		-0-	105	1	6343	3	Y	449	470	1			63
									494	9									
04	9000	X	6662	-0-		-2338		-0-	90	1	5983	3	Y	535	574	1			24
									589	9									
05	8742	X	4553	-0-		-4189		-0-	89	1	4062	3	Y	365	339	1			50
									402	9									
06	8400	X	4596	-0-		-3804		-0-	81	1	4185	3	Y	300	252	1	48	8	50
									330	9									
07	8680	X	5627	-0-		-3053		-0-	86	1	5032	3	Y	463	282	1	87	8	144
									509	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	10192	-0-		-0-		-0-	135	1	9229	3	Y	753	726	1	1	8	93
									828	9									
03	10044	X	8940	-0-		-1104		-0-	135	1	8213	3	Y	538	556	1			75
									592	9									
04	10680	X	10680	-0-		-0-		-0-	148	1	9696	3	Y	760	802	1			33
									836	9									
05	10974	X	7710	-0-		-3264		-0-	154	1	7011	3	Y	495	460	1			68
									545	9									
06	10620	X	4892	-0-		-5728		-0-	89	1	4596	3	Y	188	195	1	30	8	31
									207	9									
07	11036	X	10277	-0-		-759		-0-	161	1	9336	3	Y	709	387	1	133	8	220
									780	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	77	1	10621	3	Y	907	398	0	487	1	41
							257	4	998	9			1	8			
03	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	61	1	9621	3	Y	703	602	0	126	1	16
							42	4	773	9							
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	86	1	11400	3	Y	897	767	0	117	1	29
							102	4	987	9							
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	100	1	12684	3	Y	904	775	0	136	1	22
							37	4	994	9							
06	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	105	1	12858	3	Y	868	785	0	70	1	35
							71	4	955	9							
07	12989	X	10188	-0-	-2801	-0-	90	1	9301	3	Y	588	421	0	172	1	30
							150	4	647	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	6	1	2819	3	Y	672	676	0	2	8	18
							739	9									
03	4247	X	3350	-0-	-897	-0-	5	1	2705	3	Y	582	585	0			15
							640	9									
04	4110	X	2991	-0-	-1119	-0-	6	1	2409	3	Y	524	524	0			15
							576	9									
05	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	6	1	2562	3	Y	521	521	0			15
							573	9									
06	3930	X	2890	-0-	-1040	-0-	6	1	2311	3	Y	521	521	0			15
							573	9									
07	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	5	1	2366	3	Y	651	639	0			27
							716	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3840	-0-	-626	-0-	3492	3	348	9	Y	316	184	1	6	8	320
03	5146	X	4335	-0-	-811	-0-	3966	3	369	9	Y	335	516	1			139
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5440	3	551	9	Y	501	348	1			292
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4194	3	360	9	Y	327	343	1	2	8	274
06	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	3877	3	303	9	Y	275	366	1	1	8	182
07	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	4139	3	351	9	Y	319	182	1	2	8	317

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4271	3	433	9	Y	394	364	1			196
03	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	4399	3	424	9	Y	385	340	1			241
04	5400	X	4375	-0-	-1025	-0-	3969	3	406	9	Y	369	518	1			92
05	5239	X	3973	-0-	-1266	-0-	3609	3	364	9	Y	331	179	1			244
06	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	4096	3	384	9	Y	349	363	1			230
07	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	4075	3	381	9	Y	346	359	1	1	8	216

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
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	187	187	0			5
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	207	207	0			5
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	141	142	0			4
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	564	1	1556	3	Y	240	237	0			7
							264	9									
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	108	112	0			3
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	17	0			1

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
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	924	1	4674	3	Y	748	747	0	2	8	20
							823	9									
03	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	814	1	4766	3	Y	689	691	0			18
							758	9									
04	7080	X	5951	-0-	-1129	-0-	813	1	4412	3	Y	660	659	0			19
							726	9									
05	7316	X	5503	-0-	-1813	-0-	831	1	4082	3	Y	536	540	0			15
							590	9									
06	6630	X	5303	-0-	-1327	-0-	864	1	4070	3	Y	335	340	0			10
							369	9									
07	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	1067	1	4506	3	Y	573	559	0			24
							630	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
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	630	1	4629	3	Y	635	629	0	1	8	17
							699	9									
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	843	1	6428	3	Y	773	770	0			20
							850	9									
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	971	1	7662	3	Y	614	617	0			17
							675	9									
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	657	1	5188	3	Y	490	493	0			14
							539	9									
06	7860	X	4976	-0-	-2884	-0-	569	1	3943	3	Y	422	424	0			12
							464	9									
07	9610	X	6064	-0-	-3546	-0-	707	1	4760	3	Y	543	532	0			23
							597	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
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					Y	1241	1230	0	3	8	32
03	3968	X	2995	-0-	-973	-0-	133	1	1014	3	Y	1680	1667	0	1	8	44
							1848	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1377	1381	0	1	8	39
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	625	1	4944	3	Y	2068	2047	0	1	8	59
							2275	9									
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	518	1	3590	3	Y	1739	1747	0	1	8	50
							1913	9									
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	569	1	3917	3	Y	1591	1573	0	1	8	67
							1750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	2696	-0-	-1712	-0-	287	1	2100	3	Y	281	294	0	1	8	7
							309	9									
03	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	198	1	1512	3	Y	692	681	0			18
							761	9									
04	3840	X	1723	-0-	-2117	-0-	112	1	882	3	Y	663	662	0			19
							729	9									
05	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	194	1	1535	3	Y	867	861	0			25
							954	9									
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	298	1	2062	3	Y	938	935	0	1	8	27
							1032	9									
07	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	156	1	1122	3	Y	1106	1086	0	1	8	46
							1217	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
02	6177	X	3997	-0-	-2180	-0-	13	1	3527	3	Y	415	409	0	1	8	11
							457	9									
03	5952	X	5226	-0-	-726	-0-	13	1	4720	3	Y	448	447	0			12
							493	9									
04	5280	X	4041	-0-	-1239	-0-	11	1	3423	3	Y	552	548	0			16
							607	9									
05	5456	X	4444	-0-	-1012	-0-	16	1	3792	3	Y	578	578	0			16
							636	9									
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	17	1	5973	3	Y	563	563	0			16
							619	9									
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	18	1	5912	3	Y	543	536	0			23
							597	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
02	3161	X	1317	-0-	-1844	-0-	1166	1	151	9	Y	137	132	0			274
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	300	410	0			164
04	4530	X	1257	-0-	-3273	-0-	1207	1	50	9	Y	45	11	0			198
05	2883	X	1303	-0-	-1580	-0-	1249	1	54	9	Y	49					247
06	1350	X	1270	-0-	-80	-0-	1209	1	61	9	Y	55					302
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1249	1	4	3	Y	48	183	0			167
							53	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

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

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	6935	-0-	-837	-0-	631	1	5941	3	Y	330	326	0	1	8	8
							363	9									
03	8308	X	6898	-0-	-1410	-0-	630	1	5866	3	Y	365	364	0			9
							402	9									
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	523	1	4619	3	Y	331	331	0			9
							364	9									
05	7409	X	4819	-0-	-2590	-0-	465	1	4007	3	Y	315	315	0			9
							347	9									
06	7170	X	6665	-0-	-505	-0-	711	1	5617	3	Y	306	306	0			9
							337	9									
07	7409	X	5089	-0-	-2320	-0-	521	1	4273	3	Y	268	266	0			11
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2466	-0-		2466	7178	7	1	1822	3	Y	579	590	0	1	8	15
								637	9									
03	DLQ	G-10	2413	-0-		2413	9591	5	1	1879	3	Y	481	483	0			13
								529	9									
04	DLQ	G-10	3717	-0-		3717	13308	12	1	3527	3	Y	162	170	0			5
								178	9									
05	15955	X	2647	-0-		-13308	-0-	10	1	2261	3	Y	342	337	0			10
								376	9									
06	4560	X	2549	-0-		-2011	-0-	6	1	2101	3	Y	402	400	0			12
								442	9									
07	3844	X	2579	-0-		-1265	-0-	7	1	2201	3	Y	337	335	0			14
								371	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3105	-0-		-346	-0-	267	1	2516	3	Y	293	296	0	1	8	8
								322	9									
03	4929	X	558	-0-		-4371	-0-	28	1	260	3	Y	245	247	0			6
								270	9									
04	4770	X	-0-	-0-		-4770	-0-					Y	199	199	0			6
05	4929	X	2544	-0-		-2385	-0-	230	1	1981	3	Y	303	300	0			9
								333	9									
06	3210	X	1526	-0-		-1684	-0-	151	1	1190	3	Y	168	172	0			5
								185	9									
07	3317	X	1238	-0-		-2079	-0-	93	1	782	3	Y	330	321	0			14
								363	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	3341	-0-		-1647	-0-	297	1	2793	3	Y	228	236	0	1	8	6
								251	9									
03	8284	X	8284	-0-		-0-	-0-	780	1	7264	3	Y	218	218	0			6
								240	9									
04	8357	X	8357	-0-		-0-	-0-	807	1	7131	3	Y	381	376	0			11
								419	9									
05	7804	X	7804	-0-		-0-	-0-	763	1	6577	3	Y	422	421	0			12
								464	9									
06	8102	X	8102	-0-		-0-	-0-	860	1	6804	3	Y	398	398	0			12
								438	9									
07	8733	X	8733	-0-		-0-	-0-	900	1	7370	3	Y	421	415	0			18
								463	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	9170	-0-		-632	-0-	92	1	8292	3	Y	663	679	1			40
								57	4	729	9							
03	10478	X	9308	-0-		-1170	-0-	90	1	8573	3	Y	586	572	1			54
								645	9									
04	11064	X	11064	-0-		-0-	-0-	95	1	10055	3	Y	831	826	1			59
								914	9									
05	9889	X	2966	-0-		-6923	-0-	74	1	2684	3	Y	189	228	1			20
								208	9									
06	9570	X	-0-	-0-		-9570	-0-					Y	-0-					20
07	11439	X	181	-0-		-11258	-0-	5	1	168	3	Y	6	22	1			4
								1	4	7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	70	1	6401	3	Y	461	490	1			29
							77	4	507	9							
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	88	1	8450	3	Y	515	496	1			48
							567	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	96	1	10192	3	Y	667	667	1			48
							734	9									
05	7688	X	2639	-0-	-5049	-0-	66	1	2397	3	Y	160	191	1			17
							176	9									
06	8730	X	1634	-0-	-7096	-0-	97	1	1470	3	Y	61					78
							67	9									
07	11377	X	7394	-0-	-3983	-0-	214	1	6744	3	Y	345	198	1	6	8	219
							56	4	380	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
02	9686	X	9024	-0-	-662	-0-	89	1	8172	3	Y	600	646	1			38
							103	4	660	9							
03	10354	X	8693	-0-	-1661	-0-	84	1	8052	3	Y	506	497	1			47
							557	9									
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	83	1	8902	3	Y	712	708	1			51
							783	9									
05	9703	X	2254	-0-	-7449	-0-	55	1	2011	3	Y	171	204	1			18
							188	9									
06	9360	X	11	-0-	-9349	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					18
07	10106	X	143	-0-	-9963	-0-	4	1	139	3	Y	-0-	18	1			-0-

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8497	X	6839	-0-	-1658	-0-	67	1	6116	3	Y	519	542	1			32
							85	4	571	9							
03	9021	X	5174	-0-	-3847	-0-	50	1	4759	3	Y	332	333	1			31
							365	9									
04	8730	X	3498	-0-	-5232	-0-	29	1	3127	3	Y	311	320	1			22
							342	9									
05	9021	X	667	-0-	-8354	-0-	16	1	579	3	Y	65	80	1			7
							72	9									
06	7470	X	7	-0-	-7463	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
02	6351	X	6165	-0-	-186	-0-	60	1	5464	3	Y	506	532	1			32
							84	4	557	9							
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	93	1	8766	3	Y	674	643	1			63
							741	9									
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	88	1	9451	3	Y	746	756	1			53
							821	9									
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	529	527	1			55
							582	9									
06	9300	X	4986	-0-	-4314	-0-	295	1	4509	3	Y	165					220
							182	9									
07	10695	X	6177	-0-	-4518	-0-	181	1	5692	3	Y	239	303	1	4	8	152
							41	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	8787	X	7492	-0-	-1295	-0-	48	1	6649	3	Y	569	253	0	309	1	26
							169	4	626	9							
03	7998	X	6632	-0-	-1366	-0-	39	1	6098	3	Y	425	365	0	76	1	10
							27	4	468	9							
04	7320	X	3626	-0-	-3694	-0-	25	1	3353	3	Y	198	175	0	27	1	6
							30	4	218	9							
05	7998	X	827	-0-	-7171	-0-	6	1	771	3	Y	44	42	0	7	1	1
							2	4	48	9							
06	7740	X	63	-0-	-7677	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	7998	X	2174	-0-	-5824	-0-	19	1	1973	3	Y	134	90	0	37	1	7
							35	4	147	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
02	3857	X	2526	-0-	-1331	-0-	8	1	2130	3	Y	353	352	0	1	8	9
							388	9									
03	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	2	1	866	3	Y	200	204	0			5
							220	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	9	1	2714	3	Y	837	818	0			24
							921	9									
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	11	1	2502	3	Y	284	300	0			8
							312	9									
06	2610	X	1427	-0-	-1183	-0-	3	1	1000	3	Y	385	382	0			11
							424	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	12	1	4088	3	Y	292	291	0			12
							321	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
02	3625	X	3587	-0-	-38	-0-	5	1	3343	3	Y	217	226	0	1	8	6
							239	9									
03	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	2	1	1722	3	Y	167	169	0			4
							184	9									
04	5430	X	1604	-0-	-3826	-0-	2	1	1459	3	Y	130	130	0			4
							143	9									
05	5611	X	401	-0-	-5210	-0-	301	3	100	9	Y	91	92	0			3
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	8	11	0			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	441	1	4160	3	Y	524	523	0	1	8	14
							576	9									
03	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	415	1	3863	3	Y	656	653	0			17
							722	9									
04	5370	X	5339	-0-	-31	-0-	467	1	4126	3	Y	678	676	0			19
							746	9									
05	5549	X	4243	-0-	-1306	-0-	372	1	3205	3	Y	605	607	0			17
							666	9									
06	5370	X	3335	-0-	-2035	-0-	299	1	2363	3	Y	612	611	0			18
							673	9									
07	5549	X	3913	-0-	-1636	-0-	347	1	2878	3	Y	625	617	0			26
							688	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1214	-0-	-700		-0-	88	1	834	3	Y	265	274	0	1	8	7
								292	9									
03	2542	X	884	-0-	-1658		-0-	57	1	526	3	Y	274	274	0			7
								301	9									
04	2460	X	1537	-0-	-923		-0-	124	1	1098	3	Y	286	285	0			8
								315	9									
05	1953	X	1551	-0-	-402		-0-	137	1	1173	3	Y	219	221	0			6
								241	9									
06	1890	X	-0-	-0-	-1890		-0-					Y	204	204	0			6
07	1581	X	282	-0-	-1299		-0-	18	3	264	9	Y	240	236	0			10

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	893	-0-	-1311		-0-	2	1	568	3	Y	294	291	0	1	8	8
								323	9									
03	2693	X	2693	-0-	-0-		-0-	7	1	2521	3	Y	150	154	0			4
								165	9									
04	1140	X	1013	-0-	-127		-0-	2	1	551	3	Y	418	410	0			12
								460	9									
05	961	X	798	-0-	-163		-0-	2	1	528	3	Y	244	249	0			7
								268	9									
06	2610	X	191	-0-	-2419		-0-	15	3	176	9	Y	160	162	0			5
07	2697	X	1530	-0-	-1167		-0-	3	1	1129	3	Y	362	352	0			15
								398	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	-0-	-0-	-2697		-0-					Y	344	348	0	1	8	9
03	1085	X	127	-0-	-958		-0-	28	3	99	9	Y	90	97	0			2
04	2430	X	-0-	-0-	-2430		-0-					Y	94	93	0			3
05	2511	X	1005	-0-	-1506		-0-	2	1	398	3	Y	550	537	0			16
								605	9									
06	2430	X	-0-	-0-	-2430		-0-					Y	82	96	0			2
07	3008	N	3008	-0-	-0-		-0-	8	1	2534	3	Y	424	408	0			18
								466	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	1184	-0-	-3601		-0-	120	1	829	3	Y	214	185	1	10	8	169
								235	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-		-0-	229	1	2223	3	Y	191	162	1			198
								210	9									
04	2460	X	2317	-0-	-143		-0-	211	1	1910	3	Y	178	163	1	1	8	212
								196	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-		-0-	206	1	2118	3	Y	199	344	1	1	8	66
								219	9									
06	2580	X	2534	-0-	-46		-0-	208	1	2118	3	Y	189	182	1	1	8	72
								208	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-		-0-	222	1	2240	3	Y	196					268
								216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1138	1	4804	3	Y	402	405	0	1	8	11
							442	9									
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	934	1	3151	3	Y	361	363	0			9
							397	9									
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	785	1	4071	3	Y	328	328	0			9
							361	9									
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	754	1	3496	3	Y	257	259	0			7
							283	9									
06	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	870	1	2465	3	Y	304	302	0			9
							334	9									
07	6417	X	4678	-0-	-1739	-0-	778	1	3601	3	Y	272	270	0			11
							299	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	37	-0-	-6053	-0-	37	1			Y	-0-	3	0			1
03	10416	X	1400	-0-	-9016	-0-	385	1	760	3	Y	232	227	0			6
							255	9									
04	10080	X	3025	-0-	-7055	-0-	494	1	2187	3	Y	313	310	0			9
							344	9									
05	10416	X	3247	-0-	-7169	-0-	552	1	2348	3	Y	315	315	0			9
							347	9									
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	387	1	745	3	Y	204	207	0			6
							224	9									
07	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	490	1	1738	3	Y	268	263	0			11
							295	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2091	-0-	-1186	-0-	5	1	1359	3	Y	661	654	0	2	8	17
							727	9									
03	3534	X	2120	-0-	-1414	-0-	4	1	1491	3	Y	568	570	0			15
							625	9									
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	288	295	0			8
05	3534	X	1185	-0-	-2349	-0-	4	1	816	3	Y	332	331	0			9
							365	9									
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	6	1	2054	3	Y	499	494	0			14
							549	9									
07	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	2	1	608	3	Y	673	659	0			28
							740	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	499	1	5724	3	Y	438	440	0	1	8	11
							482	9									
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	558	1	5500	3	Y	578	574	0			15
							636	9									
04	8220	X	4810	-0-	-3410	-0-	417	1	4100	3	Y	266	273	0			8
							293	9									
05	8494	X	5957	-0-	-2537	-0-	437	1	5129	3	Y	355	353	0			10
							391	9									
06	8220	X	7079	-0-	-1141	-0-	531	1	5973	3	Y	523	518	0			15
							575	9									
07	7161	X	6696	-0-	-465	-0-	498	1	5675	3	Y	475	470	0			20
							523	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	36	36	0			1
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3810	X	1337	-0-	-2473	-0-	101	1	993	3	Y	221	215	0			6
							243	9									
05	1333	X	300	-0-	-1033	-0-	13	1	153	3	Y	122	125	0			3
							134	9									
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	114	114	0			3
07	1395	X	107	-0-	-1288	-0-	7	3	100	9	Y	91	90	0			4

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3440	-0-	-243	-0-	253	1	2747	3	Y	400	399	0	1	8	10
							440	9									
03	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	154	1	1613	3	Y	311	313	0			8
							342	9									
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	327	326	0			9
05	3689	X	1032	-0-	-2657	-0-	59	1	657	3	Y	287	288	0			8
							316	9									
06	3570	X	2483	-0-	-1087	-0-	181	1	1953	3	Y	317	315	0	1	8	9
							349	9									
07	3689	X	1877	-0-	-1812	-0-	153	1	1390	3	Y	304	300	0			13
							334	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		626	-0-	626	626	1	1	559	3	Y	60	58	0			2
							66	9									
04	14B2 EXT		3520	-0-	3520	4146	8	1	2883	3	Y	572	558	0			16
							629	9									
05	T. A.		3168	-0-	3168	7314	8	1	2453	3	Y	643	641	0			18
							707	9									
06	10234	X	2920	-0-	-7314	-0-	6	1	2507	3	Y	370	377	0			11
							407	9									
07	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	9	1	1978	3	Y	351	347	0			15
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	4060	X	3051	-0-		-1009	-0-		234	1	2533	3	Y	258	258	0	1	8	7
									284	9									
03	4953	X	4953	-0-		-0-	-0-		399	1	4184	3	Y	336	334	0			9
									370	9									
04	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-		546	1	5738	3	Y	354	353	0			10
									389	9									
05	5451	X	5451	-0-		-0-	-0-		425	1	4649	3	Y	343	343	0			10
									377	9									
06	4800	X	4109	-0-		-691	-0-		318	1	3439	3	Y	320	320	0	1	8	9
									352	9									
07	6882	X	4436	-0-		-2446	-0-		405	1	3637	3	Y	358	352	0			15
									394	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
02	4263	X	2399	-0-		-1864	-0-		274	1	1787	3	Y	307	306	0	1	8	8
									338	9									
03	3906	X	3138	-0-		-768	-0-		297	1	2465	3	Y	342	341	0			9
									376	9									
04	3780	X	2580	-0-		-1200	-0-		240	1	2024	3	Y	287	288	0			8
									316	9									
05	3970	X	3970	-0-		-0-	-0-		378	1	3043	3	Y	499	493	0			14
									549	9									
06	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-		344	1	3243	3	Y	536	534	0			16
									590	9									
07	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-		344	1	3129	3	Y	554	547	0			23
									609	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
02	4147	X	3044	-0-		-1103	-0-		342	1	2220	3	Y	438	440	0	1	8	11
									482	9									
03	4092	X	3850	-0-		-242	-0-		359	1	2987	3	Y	458	457	0			12
									504	9									
04	3930	X	3807	-0-		-123	-0-		353	1	2977	3	Y	434	434	0			12
									477	9									
05	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-		399	1	3221	3	Y	664	657	0			19
									730	9									
06	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-		319	1	3010	3	Y	631	631	0	1	8	18
									694	9									
07	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-		386	1	3520	3	Y	794	778	0	1	8	33
									873	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
02	1276	X	909	-0-		-367	-0-		2	1	646	3	Y	237	237	0	1	8	6
									261	9									
03	3317	X	1437	-0-		-1880	-0-		4	1	1303	3	Y	118	121	0			3
									130	9									
04	3210	X	2068	-0-		-1142	-0-		6	1	1840	3	Y	202	199	0			6
									222	9									
05	2635	X	609	-0-		-2026	-0-		2	1	462	3	Y	132	134	0			4
									145	9									
06	1710	X	1464	-0-		-246	-0-		4	1	1342	3	Y	107	108	0			3
									118	9									
07	2139	X	1282	-0-		-857	-0-		3	1	1154	3	Y	114	112	0			5
									125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1798	X	1520	-0-		-278		-0-		1273	3	37	4	Y	191	190	0			2
										210	9									
03	2139	X	801	-0-		-1338		-0-		673	3	16	4	Y	102	103	0			1
										112	9									
04	2584	X	2584	-0-		-0-		-0-		2210	3	89	4	Y	259	256	0			4
										285	9									
05	1868	X	1868	-0-		-0-		-0-		1532	3	192	4	Y	131	133	0			2
										144	9									
06	1560	X	350	-0-		-1210		-0-		277	3	54	4	Y	17	19	0			-0-
										19	9									
07	2666	X	957	-0-		-1709		-0-		551	3	287	4	Y	108	106	0			2
										119	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4574	X	4574	-0-		-0-		-0-		115	1	4103	3	Y	324	334	0	51	1	50
										356	9									
03	4805	X	342	-0-		-4463		-0-		17	1	293	3	Y	29	71	0			8
										32	9									
04	4440	X	-0-	-0-		-4440		-0-						Y	-0-					8
05	5022	X	-0-	-0-		-5022		-0-						Y	-0-					8
06	5683	X	5683	-0-		-0-		-0-		98	1	5563	3	Y	20	24	0			4
										22	9									
07	5698	X	5698	-0-		-0-		-0-		119	1	5447	3	Y	120	111	0	13	1	-0-
										132	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4524	X	4000	-0-		-524		-0-		100	1	3579	3	Y	292	299	0	46	1	46
										321	9									
03	4030	X	431	-0-		-3599		-0-		21	1	349	3	Y	55	86	0			15
										61	9									
04	3600	X	-0-	-0-		-3600		-0-						Y	-0-					15
05	4402	X	-0-	-0-		-4402		-0-						Y	-0-					15
06	8143	X	8143	-0-		-0-		-0-		140	1	7958	3	Y	41	47	0			9
										45	9									
07	6165	X	6165	-0-		-0-		-0-		126	1	5789	3	Y	227	211	0	24	1	1
										250	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6751	X	6751	-0-		-0-		-0-		166	1	5951	3	Y	576	544	0	83	1	84
										634	9									
03	6820	X	715	-0-		-6105		-0-		34	1	578	3	Y	94	152	0			26
										103	9									
04	6510	X	-0-	-0-		-6510		-0-						Y	-0-					26
05	7409	X	-0-	-0-		-7409		-0-						Y	-0-					26
06	9059	X	9059	-0-		-0-		-0-		155	1	8840	3	Y	58	71	0			13
										64	9									
07	8063	X	8063	-0-		-0-		-0-		162	1	7448	3	Y	412	380	0	43	1	2
										453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	63	1	9892	3	Y	317	316	0			3
							349	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	60	1	5478	3	Y	47	50	0			-0-
							52	9									
04	3870	X	3785	-0-	-85	-0-	40	1	3657	3	Y	80	79	0			1
							88	9									
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	109	1	9270	3	Y	369	366	0			4
							406	9									
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	111	1	8708	3	Y	287	287	0	1	1	3
							316	9									
07	11005	X	4793	-0-	-6212	-0-	64	1	4485	3	Y	222	222	0			3
							244	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	60	1	9547	3	Y	499	496	0			5
							549	9									
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	136	1	12415	3	Y	511	512	0			4
							562	9									
04	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	144	1	13153	3	Y	599	593	0			10
							659	9									
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	123	1	10542	3	Y	471	475	0			6
							518	9									
06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	110	1	8624	3	Y	366	366	0	2	1	4
							403	9									
07	14415	X	8971	-0-	-5444	-0-	123	1	8523	3	Y	295	295	0			4
							325	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13340	X	2383	-0-	-10957	-0-	2011	3	55	4	Y	288	286	0			3
							317	9									
03	10013	X	3997	-0-	-6016	-0-	3551	3	83	4	Y	330	330	0			3
							363	9									
04	8550	X	5120	-0-	-3430	-0-	4552	3	187	4	Y	346	343	0			6
							381	9									
05	8835	X	3657	-0-	-5178	-0-	2942	3	368	4	Y	315	317	0			4
							347	9									
06	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	3287	3	648	4	Y	269	269	0	1	1	3
							296	9									
07	5301	X	2479	-0-	-2822	-0-	1504	3	776	4	Y	181	181	0			3
							199	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	809	1	8418	3	Y	493	498	0	1	8	13
							542	9									
03	10447	X	10083	-0-	-364	-0-	827	1	8673	3	Y	530	529	0			14
							583	9									
04	10110	X	9609	-0-	-501	-0-	819	1	8250	3	Y	491	491	0			14
							540	9									
05	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	958	1	9536	3	Y	495	495	0			14
							545	9									
06	10110	X	9996	-0-	-114	-0-	833	1	8609	3	Y	504	503	0			15
							554	9									
07	10447	X	9445	-0-	-1002	-0-	796	1	8077	3	Y	520	513	0			22
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	650	-0-	-1293	-0-	35	1	372	3	Y	221	217	0	1	8	6
							243	9									
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	114	117	0			3
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	60	61	0			2
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	164	1	1784	3	Y	297	291	0			8
							327	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	365	1	3946	3	Y	423	418	0	1	8	12
							465	9									
07	3100	N	4436	-0-	1336	1336	395	1	3553	3	Y	444	437	0			19
							488	9									

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
02	11832	X	9330	-0-	-2502	-0-	763	1	7944	3	Y	566	567	0	1	8	15
							623	9									
03	12648	X	10633	-0-	-2015	-0-	865	1	9058	3	Y	645	643	0			17
							710	9									
04	10350	X	10156	-0-	-194	-0-	859	1	8639	3	Y	598	598	0			17
							658	9									
05	10447	X	10193	-0-	-254	-0-	869	1	8655	3	Y	608	608	0			17
							669	9									
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	873	1	9013	3	Y	577	577	0			17
							635	9									
07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	967	1	9815	3	Y	606	598	0			25
							667	9									

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
02	4060	X	3804	-0-	-256	-0-	270	1	2816	3	Y	653	650	0	1	8	17
							718	9									
03	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	207	1	2175	3	Y	809	805	0			21
							890	9									
04	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	222	1	2231	3	Y	1069	1059	0	1	8	30
							1176	9									
05	4123	X	3638	-0-	-485	-0-	224	1	2233	3	Y	1074	1073	0			31
							1181	9									
06	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	200	1	2065	3	Y	1209	1204	0	1	8	35
							1330	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	201	1	2113	3	Y	1092	1080	0	1	8	46
							1201	9									

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
02	3973	X	1305	-0-	-2668	-0-	100	1	1041	3	Y	149	152	0			4
							164	9									
03	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	172	1	1795	3	Y	253	250	0			7
							278	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	262	1	2633	3	Y	256	256	0			7
							282	9									
05	1922	X	1299	-0-	-623	-0-	112	1	1114	3	Y	66	71	0			2
							73	9									
06	2160	X	1116	-0-	-1044	-0-	87	1	910	3	Y	108	107	0			3
							119	9									
07	3286	X	1359	-0-	-1927	-0-	111	1	1124	3	Y	113	111	0			5
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	458 380	1 9	4772	3	Y	345	342	0	1 8		9
03	6138	X	3281	-0-	-2857	-0-	266 226	1 9	2789	3	Y	205	209	0			5
04	6480	X	1036	-0-	-5444	-0-	81 133	1 9	822	3	Y	121	123	0			3
05	6696	X	5854	-0-	-842	-0-	493 461	1 9	4900	3	Y	419	410	0			12
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	614 457	1 9	6350	3	Y	415	415	0			12
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	423 342	1 9	4301	3	Y	311	310	0			13

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	5484	-0-	-3651	-0-	444 421	1 9	4619	3	Y	383	383	0	1 8		10
03	9765	X	6982	-0-	-2783	-0-	570 438	1 9	5974	3	Y	398	398	0			10
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	805 501	1 9	8098	3	Y	455	452	0			13
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	674 416	1 9	6709	3	Y	378	380	0			11
06	6750	X	6350	-0-	-400	-0-	529 356	1 9	5465	3	Y	324	326	0			9
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	919 534	1 9	9319	3	Y	485	474	0			20

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4791	-0-	-371	-0-	386 395	1 9	4010	3	Y	359	359	0	1 8		9
03	6231	X	6028	-0-	-203	-0-	491 395	1 9	5142	3	Y	359	359	0			9
04	6030	X	3848	-0-	-2182	-0-	320 308	1 9	3220	3	Y	280	281	0			8
05	5115	X	2090	-0-	-3025	-0-	172 202	1 9	1716	3	Y	184	187	0			5
06	5820	X	2666	-0-	-3154	-0-	215 226	1 9	2225	3	Y	205	204	0			6
07	6014	X	136	-0-	-5878	-0-	8	3	128	9	Y	116	117	0			5

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	106 97	1 9	1104	3	Y	88	93	0			2
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	129 117	1 9	1344	3	Y	106	105	0			3
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	113 120	1 9	1133	3	Y	109	109	0			3
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	64 86	1 9	633	3	Y	78	79	0			2
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	78 102	1 9	814	3	Y	93	92	0			3
07	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	96 121	1 9	975	3	Y	110	108	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

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
02	11107	X	-0-	-0-		-11107	-0-						Y	10	10	0			-0-
03	8401	X	-0-	-0-		-8401	-0-						Y	12	12	0			-0-
04	60	X	-0-	-0-		-60	-0-						Y	21	20	0			1
05	31	X	23	-0-		-8	-0-		2	1	8	3	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
06	30	X	11	-0-		-19	-0-		1	1	4	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
07	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1	3	14	9	Y	13	12	0			1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

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
02	4466	X	2847	-0-		-1619	-0-		314	1	1994	3	Y	425	484	1	1	8	62
									71	4	468	9							
03	4867	X	3362	-0-		-1505	-0-		308	1	2613	3	Y	401	342	1			121
									441	9									
04	4890	X	2955	-0-		-1935	-0-		226	1	2278	3	Y	410	456	1			75
									451	9									
05	5053	X	3947	-0-		-1106	-0-		312	1	3144	3	Y	446	457	1			64
									491	9									
06	4890	X	-0-	-0-		-4890	-0-						Y	90	123	1			31
07	3348	X	3181	-0-		-167	-0-		401	1	2529	3	Y	203	39	1			195
									28	4	223	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

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
02	8439	X	6324	-0-		-2115	-0-		765	1	4873	3	Y	543	527	1	1	8	76
									89	4	597	9							
03	9734	X	4920	-0-		-4814	-0-		480	1	4080	3	Y	327	304	1			99
									360	9									
04	10909	X	10909	-0-		-0-	-0-		916	1	9239	3	Y	685	659	1			125
									754	9									
05	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-		729	1	7354	3	Y	534	582	1			77
									587	9									
06	6570	X	-0-	-0-		-6570	-0-						Y	224	224	1			77
07	11284	X	6659	-0-		-4625	-0-		877	1	5535	3	Y	199	84	1			192
									28	4	219	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

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
02	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-		61	1	391	3	Y	604	627	1	2	8	83
									23	4	664	9							
03	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-		139	1	1180	3	Y	493	427	1			149
									542	9									
04	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-		95	1	948	3	Y	513	568	1			94
									564	9									
05	3100	N	3236	-0-		136	136		237	1	2399	3	Y	545	561	1			78
									600	9									
06	480	N	-0-	-0-		-480	-0-						Y	170	190	1			58
07	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-						Y	6	59	1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1971	-0-		-146	-0-		333	1	1326	3	N	284	287	0	1	8	7
									312	9									
03	2325	X	2317	-0-		-8	-0-		394	1	1583	3	N	309	308	0			8
									340	9									
04	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-		473	1	1771	3	N	366	364	0			10
									403	9									
05	2387	X	523	-0-		-1864	-0-		59	1	275	3	N	172	177	0			5
									189	9									
06	2310	X	627	-0-		-1683	-0-		88	1	348	3	N	174	174	0			5
									191	9									
07	2728	X	1008	-0-		-1720	-0-		190	1	573	3	N	223	219	0			9
									245	9									

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
02	4814	X	4453	-0-		-361	-0-		763	1	3040	3	Y	591	593	0	1	8	15
									650	9									
03	5084	X	4543	-0-		-541	-0-		766	1	3080	3	Y	634	633	0			16
									697	9									
04	4920	X	2713	-0-		-2207	-0-		489	1	1827	3	Y	361	367	0			10
									397	9									
05	5084	X	1763	-0-		-3321	-0-		228	1	1038	3	Y	452	449	0			13
									497	9									
06	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-		869	1	3441	3	Y	595	591	0			17
									655	9									
07	4774	X	3737	-0-		-1037	-0-		803	1	2389	3	Y	495	491	0			21
									545	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
02	2900	X	2567	-0-		-333	-0-		436	1	1739	3	Y	356	354	0	1	8	9
									392	9									
03	3534	X	2796	-0-		-738	-0-		468	1	1882	3	Y	405	403	0			11
									446	9									
04	3420	X	1501	-0-		-1919	-0-		262	1	980	3	Y	235	239	0			7
									259	9									
05	3534	X	3433	-0-		-101	-0-		551	1	2511	3	Y	337	334	0			10
									371	9									
06	2820	X	2669	-0-		-151	-0-		465	1	1837	3	Y	334	334	0			10
									367	9									
07	2790	X	323	-0-		-2467	-0-		16	1	64	3	Y	221	222	0			9
									243	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
02	4234	X	3254	-0-		-980	-0-		531	1	2114	3	Y	554	556	0	1	8	14
									609	9									
03	4743	X	3637	-0-		-1106	-0-		587	1	2358	3	Y	629	627	0			16
									692	9									
04	4590	X	3462	-0-		-1128	-0-		607	1	2276	3	Y	526	527	0			15
									579	9									
05	6756	X	6756	-0-		-0-	-0-		1082	1	4934	3	Y	673	669	0			19
									740	9									
06	5253	X	5253	-0-		-0-	-0-		934	1	3701	3	Y	562	565	0			16
									618	9									
07	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-		1179	1	3508	3	Y	682	669	0			29
									750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	537	1	3855	3	Y	469	471	0	1	8	12
							516	9									
03	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	399	1	1816	3	Y	390	392	0			10
							429	9									
04	4560	X	1946	-0-	-2614	-0-	357	1	1236	3	Y	321	322	0			9
							353	9									
05	5239	X	3255	-0-	-1984	-0-	608	1	2248	3	Y	363	362	0			10
							399	9									
06	5070	X	1226	-0-	-3844	-0-	192	1	752	3	Y	256	259	0			7
							282	9									
07	3906	X	306	-0-	-3600	-0-	19	3	287	9	Y	261	257	0			11

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
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	231	1	922	3	Y	197	203	0			5
							217	9									
03	1922	X	1464	-0-	-458	-0-	239	1	963	3	Y	238	237	0			6
							262	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	555	1	2079	3	Y	186	187	0			5
							205	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	529	1	2410	3	Y	321	317	0			9
							353	9									
06	1410	X	312	-0-	-1098	-0-	12	1	46	3	Y	231	233	0			7
							254	9									
07	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	266	1	793	3	Y	206	204	0			9
							227	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
02	1218	X	533	-0-	-685	-0-	240	1	293	9	Y	266	272	0	1	8	7
03	3007	X	23	-0-	-2984	-0-	23	1			Y	-0-	7	0			-0-
04	2910	X	659	-0-	-2251	-0-	295	1	364	9	Y	331	322	0			9
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	337	1	2384	3	Y	591	583	0			17
							650	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	368	1	1909	3	Y	493	496	0			14
							542	9									
07	992	X	737	-0-	-255	-0-	243	1	31	3	Y	421	417	0			18
							463	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
02	8526	X	8473	-0-	-53	-0-	276	1	7495	3	Y	638	643	0	1	8	17
							702	9									
03	13237	X	12030	-0-	-1207	-0-	385	1	10574	3	Y	974	966	0			25
							1071	9									
04	12810	X	11855	-0-	-955	-0-	420	1	10793	3	Y	584	592	0			17
							642	9									
05	10044	X	9732	-0-	-312	-0-	352	1	8885	3	Y	450	454	0			13
							495	9									
06	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	442	1	12005	3	Y	425	426	0			12
							468	9									
07	12245	X	9778	-0-	-2467	-0-	320	1	8971	3	Y	443	436	0			19
							487	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	3364	X	2379	-0-	-985	-0-	95	1	1875	3	Y	372	378	0	1	8	10
							409	9									
03	3596	X	1810	-0-	-1786	-0-	57	1	1221	3	Y	484	481	0			13
							532	9									
04	3450	X	2293	-0-	-1157	-0-	87	1	1691	3	Y	468	468	0			13
							515	9									
05	3565	X	2389	-0-	-1176	-0-	80	1	1825	3	Y	440	440	0			13
							484	9									
06	3450	X	2457	-0-	-993	-0-	84	1	1822	3	Y	501	499	0			15
							551	9									
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	168	1	3860	3	Y	575	566	0			24
							633	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6083	-0-	-703	-0-	422	1	4642	3	Y	926	919	0	2	8	24
							1019	9									
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	452	1	5763	3	Y	938	938	0			24
							1032	9									
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	505	1	5472	3	Y	709	713	0			20
							780	9									
05	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	548	1	4748	3	Y	505	511	0			14
							556	9									
06	7020	X	5679	-0-	-1341	-0-	581	1	4513	3	Y	532	531	0			15
							585	9									
07	7254	X	6063	-0-	-1191	-0-	572	1	4717	3	Y	704	689	0			30
							774	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	468	1	5138	3	Y	782	771	0	2	8	20
							860	9									
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	357	1	4560	3	Y	893	890	0			23
							982	9									
04	5040	X	3307	-0-	-1733	-0-	222	1	2412	3	Y	612	618	0			17
							673	9									
05	6913	X	2939	-0-	-3974	-0-	260	1	2253	3	Y	387	393	0			11
							426	9									
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	201	206	0			6
07	6913	X	1702	-0-	-5211	-0-	90	1	797	3	Y	741	715	0	1	8	31
							815	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	318	1	3164	3	Y	486	487	0	1	8	13
							535	9									
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	758	1	3249	3	Y	948	936	0			25
							1043	9									
04	1380	X	772	-0-	-608	-0-	460	1	312	9	Y	284	301	0			8
05	4309	X	2145	-0-	-2164	-0-	285	1	1295	3	Y	514	507	0			15
							565	9									
06	4440	X	1523	-0-	-2917	-0-	294	1	799	3	Y	391	395	0			11
							430	9									
07	5053	X	488	-0-	-4565	-0-	214	1	17	3	Y	234	235	0			10
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	512	1	13881	3	Y	891	893	0	2	8	23
							980	9									
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	399	1	10958	3	Y	969	967	0			25
							1066	9									
04	10680	X	8622	-0-	-2058	-0-	303	1	7781	3	Y	489	500	0			14
							538	9									
05	16430	X	14473	-0-	-1957	-0-	529	1	13357	3	Y	534	533	0			15
							587	9									
06	15900	X	11683	-0-	-4217	-0-	399	1	10848	3	Y	396	400	0			11
							436	9									
07	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	561	1	15693	3	Y	649	633	0			27
							714	9									

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
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	474	1	2954	3	Y	538	534	0	1	8	14
							592	9									
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	483	1	3157	3	Y	511	512	0			13
							562	9									
04	3660	X	1113	-0-	-2547	-0-	144	1	781	3	Y	171	179	0			5
							188	9									
05	4309	X	125	-0-	-4184	-0-	12	1	63	3	Y	45	49	0			1
							50	9									
06	4170	X	1826	-0-	-2344	-0-	251	1	1352	3	Y	203	198	0			6
							223	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	607	1	4046	3	Y	568	550	0			24
							625	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
02	3683	X	2513	-0-	-1170	-0-	259	1	1862	3	Y	356	356	0	1	8	9
							392	9									
03	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	446	1	2033	3	Y	397	396	0			10
							437	9									
04	3450	X	2465	-0-	-985	-0-	462	1	1597	3	Y	369	369	0			10
							406	9									
05	3038	X	1480	-0-	-1558	-0-	237	1	879	3	Y	331	332	0			9
							364	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	626	1	2457	3	Y	427	424	0			12
							470	9									
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	844	1	2044	3	Y	400	395	0			17
							440	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
02	8845	X	4657	-0-	-4188	-0-	655	1	3476	3	Y	478	475	0	1	8	12
							526	9									
03	9827	X	4727	-0-	-5100	-0-	497	1	3528	3	Y	638	633	0			17
							702	9									
04	9510	X	5188	-0-	-4322	-0-	451	1	4158	3	Y	526	528	0			15
							579	9									
05	9827	X	5468	-0-	-4359	-0-	547	1	4178	3	Y	675	671	0			19
							743	9									
06	8400	X	5076	-0-	-3324	-0-	512	1	3880	3	Y	622	623	0			18
							684	9									
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	715	1	4249	3	Y	621	613	0			26
							683	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	171	1	903	3	Y	329	329	0	1	8	9
							362	9									
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	290	1	2057	3	Y	635	627	0			17
							699	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	3	Y	397	403	0			11
							437	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	185	1	1409	3	Y	464	462	0			13
							510	9									
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	234	1	1773	3	Y	484	483	0			14
							532	9									
07	3038	X	1751	-0-	-1287	-0-	169	1	1034	3	Y	498	491	0			21
							548	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	5001	-0-	-1582	-0-	818	1	3432	3	Y	683	669	0	2	8	18
							751	9									
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	993	1	4631	3	Y	1039	1029	0	1	8	27
							1143	9									
04	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	1611	1	9749	3	Y	1383	1370	0	1	8	39
							1521	9									
05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	1604	1	10263	3	Y	1370	1369	0	1	8	39
							1507	9									
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	1507	1	11016	3	Y	1083	1090	0	1	8	31
							1191	9									
07	13299	X	7766	-0-	-5533	-0-	826	1	5921	3	Y	926	917	0	1	8	39
							1019	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	766	1	3210	3	Y	609	611	0	1	8	16
							670	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	457	1	2130	3	Y	284	293	0			7
							312	9									
04	4170	X	486	-0-	-3684	-0-	44	1	268	3	Y	158	161	0			4
							174	9									
05	4960	X	386	-0-	-4574	-0-	25	1	164	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
06	4800	X	1462	-0-	-3338	-0-	120	1	876	3	Y	424	417	0			12
							466	9									
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	532	1	3816	3	Y	614	600	0			26
							675	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	138	144	0			4
03	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	207	1	965	3	Y	70	72	0			2
							77	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	111	110	0			3
05	1085	X	728	-0-	-357	-0-	83	1	537	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
06	1200	X	114	-0-	-1086	-0-	3	1	23	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	283	1	2016	3	Y	195	189	0			8
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	6322	-0-	-3741	-0-	69	1	5960	3	Y	255	275	1	1	8	32
							12	4	281	9							
03	10757	X	8762	-0-	-1995	-0-	103	1	8299	3	Y	327	320	1			39
							360	9									
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	110	1	10081	3	Y	400	406	1			33
							440	9									
05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	126	1	11376	3	Y	441	440	1			34
							485	9									
06	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	145	1	12143	3	Y	456	429	1	1	8	60
							502	9									
07	10974	X	9966	-0-	-1008	-0-	132	1	9414	3	Y	366	345	1			81
							17	4	403	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	375	1	4098	3	Y	618	620	0	1	8	16
							680	9									
03	4247	X	869	-0-	-3378	-0-	175	1	617	3	Y	70	84	0			2
							77	9									
04	4110	X	2085	-0-	-2025	-0-	212	1	1590	3	Y	257	252	0			7
							283	9									
05	5518	X	4140	-0-	-1378	-0-	281	1	3033	3	Y	751	737	0			21
							826	9									
06	5340	X	2121	-0-	-3219	-0-	265	1	1264	3	Y	538	543	0			16
							592	9									
07	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	338	1	2746	3	Y	458	455	0			19
							504	9									

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
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	324	1	2928	3	Y	582	579	0	1	8	15
							640	9									
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	379	1	6659	3	Y	906	897	0			24
							997	9									
04	7050	X	5194	-0-	-1856	-0-	302	1	4045	3	Y	770	772	0			22
							847	9									
05	7285	X	6894	-0-	-391	-0-	359	1	5522	3	Y	921	917	0			26
							1013	9									
06	7770	X	5703	-0-	-2067	-0-	309	1	4523	3	Y	792	794	0	1	8	23
							871	9									
07	8029	X	4558	-0-	-3471	-0-	288	1	3619	3	Y	592	590	0			25
							651	9									

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
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	174	1	3444	3	Y	400	408	0	1	8	10
							440	9									
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	230	1	4871	3	Y	505	502	0			13
							556	9									
04	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	197	1	3830	3	Y	357	360	0			10
							393	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	212	1	4751	3	Y	286	288	0			8
							315	9									
06	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	194	1	4160	3	Y	585	576	0			17
							644	9									
07	5642	X	3712	-0-	-1930	-0-	127	1	2908	3	Y	615	606	0			26
							677	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	852 890	1 9	2001	3	Y	809	797	0	2	8	21
03	6758	X	2867	-0-		-3891	-0-	519 699	1 9	1649	3	Y	635	639	0			17
04	6540	X	4074	-0-		-2466	-0-	677 772	1 9	2625	3	Y	702	699	0			20
05	3999	X	2334	-0-		-1665	-0-	485 512	1 9	1337	3	Y	465	472	0			13
06	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	731 749	1 9	2568	3	Y	681	673	0	1	8	20
07	4216	X	2929	-0-		-1287	-0-	433 678	1 9	1818	3	Y	616	610	0			26

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
02	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	337 472	1 9	3704	3	Y	429	430	0	1	8	11
03	5898	X	5898	-0-		-0-	-0-	348 1108	1 9	4442	3	Y	1007	991	0	1	8	26
04	6582	X	6582	-0-		-0-	-0-	470 1022	1 9	5090	3	Y	929	928	0	1	8	26
05	4836	X	4411	-0-		-425	-0-	411 436	1 9	3564	3	Y	396	411	0			11
06	5700	X	3497	-0-		-2203	-0-	334 572	1 9	2591	3	Y	520	516	0			15
07	6789	X	5465	-0-		-1324	-0-	500 844	1 9	4121	3	Y	767	749	0	1	8	32

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
02	3364	X	2422	-0-		-942	-0-	468 607	1 9	1347	3	Y	552	562	0	1	8	14
03	4371	X	3064	-0-		-1307	-0-	542 605	1 9	1917	3	Y	550	550	0			14
04	4230	X	2576	-0-		-1654	-0-	479 492	1 9	1605	3	Y	447	448	0			13
05	4371	X	3386	-0-		-985	-0-	751 212	1 9	2423	3	Y	193	200	0			6
06	3270	X	390	-0-		-2880	-0-	217 162	1 9	11	3	Y	147	149	0			4
07	3069	X	1651	-0-		-1418	-0-	148 279	1 9	1224	3	Y	254	247	0			11

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	212	1	18360	3	Y	914	899	1	2	8	111
							43	4	1005	9							
03	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	216	1	17495	3	Y	815	828	1			98
							897	9									
04	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	202	1	18494	3	Y	791	823	1	1	8	65
							870	9									
05	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	223	1	20180	3	Y	888	884	1	1	8	68
							977	9									
06	20460	X	20103	-0-	-357	-0-	226	1	18976	3	Y	819	778	1	1	8	108
							901	9									
07	21142	X	18150	-0-	-2992	-0-	238	1	17075	3	Y	730	676	1	1	8	161
							34	4	803	9							

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20445	X	16598	-0-	-3847	-0-	182	1	15747	3	Y	584	576	1	1	8	69
							27	4	642	9							
03	15872	X	14893	-0-	-979	-0-	176	1	14219	3	Y	453	468	1			54
							498	9									
04	18060	X	17744	-0-	-316	-0-	184	1	16890	3	Y	609	613	1			50
							670	9									
05	18662	X	16775	-0-	-1887	-0-	177	1	15994	3	Y	549	557	1			42
							604	9									
06	18060	X	13492	-0-	-4568	-0-	154	1	12894	3	Y	404	392	1	1	8	53
							444	9									
07	18321	X	9427	-0-	-8894	-0-	126	1	8992	3	Y	269	263	1			59
							13	4	296	9							

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15370	X	15211	-0-	-159	-0-	167	1	14450	3	Y	525	511	1	1	8	64
							16	4	578	9							
03	15841	X	14609	-0-	-1232	-0-	172	1	13931	3	Y	460	469	1			55
							506	9									
04	15330	X	15067	-0-	-263	-0-	157	1	14348	3	Y	511	524	1			42
							562	9									
05	16368	X	14287	-0-	-2081	-0-	151	1	13621	3	Y	468	474	1			36
							515	9									
06	15840	X	12132	-0-	-3708	-0-	139	1	11608	3	Y	350	340	1			46
							385	9									
07	16368	X	13507	-0-	-2861	-0-	180	1	12885	3	Y	391	351	1			86
							12	4	430	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	440	-0-	-3678	-0-	172	1	268	9	Y	244	249	0	1	8	6
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	498	484	0			14
05	3379	X	1143	-0-	-2236	-0-	177	1	768	3	Y	180	189	0			5
							198	9									
06	3270	X	103	-0-	-3167	-0-	100	1	3	9	Y	3	8	0			-0-
07	T. A.		705	-0-	705	705	323	1	24	3	Y	325	311	0			14
							358	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19430	X	14180	-0-	-5250	-0-	156	1	13495	3	Y	462	472	1	1	8	56
							21	4	508	9							
03	20770	X	14899	-0-	-5871	-0-	176	1	14249	3	Y	431	435	1			52
							474	9									
04	18810	X	15543	-0-	-3267	-0-	162	1	14855	3	Y	478	491	1			39
							526	9									
05	19437	X	15787	-0-	-3650	-0-	167	1	15080	3	Y	491	492	1			38
							540	9									
06	18810	X	13285	-0-	-5525	-0-	152	1	12704	3	Y	390	376	1			52
							429	9									
07	16058	X	12513	-0-	-3545	-0-	166	1	11912	3	Y	379	347	1			84
							18	4	417	9							

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	285	287	0	1	8	7
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	214	215	0			6
04	6570	X	359	-0-	-6211	-0-	10	1	40	3	N	281	279	0			8
							309	9									
05	6789	X	1574	-0-	-5215	-0-	271	1	965	3	N	307	306	0			9
							338	9									
06	6540	X	906	-0-	-5634	-0-	151	1	528	3	N	206	209	0			6
							227	9									
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	407	1	1569	3	N	254	249	0			11
							279	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	3770	-0-	-1363	-0-	294	1	3046	3	N	391	394	0	1	8	10
							430	9									
03	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	371	1	3885	3	N	356	357	0			9
							392	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	421	1	4236	3	N	330	330	0			9
							363	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	466	1	4648	3	N	350	349	0			10
							385	9									
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	445	1	4600	3	N	347	347	0			10
							382	9									
07	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	421	1	4279	3	N	383	377	0			16
							421	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	128	1	1331	3	N	101	105	0			3
							111	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	833	3	N	142	141	0			4
							156	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	135	135	0			4
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	119	120	0			3
06	1020	N	306	-0-	-714	-0-	20	1	206	3	N	73	74	0			2
							80	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	903	3	N	133	129	0			6
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	282	1	3431	3	Y	543	548	0	1	8	14
							597	9									
03	6107	X	2711	-0-	-3396	-0-	216	1	1946	3	Y	499	500	0			13
							549	9									
04	5910	X	4687	-0-	-1223	-0-	327	1	3632	3	Y	662	656	0			19
							728	9									
05	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	339	1	3983	3	Y	616	617	0			18
							678	9									
06	4920	X	3603	-0-	-1317	-0-	316	1	2704	3	Y	530	533	0			15
							583	9									
07	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	362	1	3152	3	Y	646	634	0			27
							711	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	4161	-0-	-1668	-0-	492	1	3060	3	Y	554	553	0	1	8	14
							609	9									
03	6262	X	4616	-0-	-1646	-0-	535	1	3497	3	Y	531	531	0			14
							584	9									
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	825	1	4476	3	Y	739	732	0			21
							813	9									
05	6262	X	5682	-0-	-580	-0-	803	1	4014	3	Y	786	785	0			22
							865	9									
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	721	1	3874	3	Y	632	635	0	1	8	18
							695	9									
07	6324	X	4888	-0-	-1436	-0-	536	1	3582	3	Y	700	689	0			29
							770	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	9	24	0			-0-
03	3689	X	2340	-0-	-1349	-0-	370	1	1176	3	Y	722	703	0			19
							794	9									
04	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	206	1	800	3	Y	583	585	0			17
							641	9									
05	3379	X	713	-0-	-2666	-0-	87	1	241	3	Y	350	357	0			10
							385	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	449	1	1578	3	Y	586	579	0			17
							645	9									
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	680	1	2829	3	Y	666	655	0			28
							733	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1337	385	1	543	3	Y	117	121	0			3
							129	9									
03	DLQ G-10		780	-0-	780	2117	309	1	294	3	Y	161	160	0			4
							177	9									
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2754	272	1	163	3	Y	184	183	0			5
							202	9									
05	3519	X	765	-0-	-2754	-0-	361	1	197	3	Y	188	188	0			5
							207	9									
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	394	1	289	3	Y	251	249	0			7
							276	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	395	1	113	3	Y	295	290	0			12
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	407	-0-	-1275	-0-	298	1	109	9	Y	99	111	0			3
03	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	500	1	695	3	Y	302	297	0			8
							332	9									
04	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	388	1	574	3	Y	336	334	0			10
							370	9									
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	486	1	609	3	Y	434	432	0			12
							477	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	418	1	1087	3	Y	529	526	0			15
							582	9									
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	442	1	629	3	Y	569	560	0			24
							626	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

02	5655	X	4291	-0-	-1364	-0-	998	1	2345	3	Y	862	858	0	2	8	22
							948	9									
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1099	1	3494	3	Y	769	771	0			20
							846	9									
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1021	1	3962	3	Y	888	882	0	1	8	25
							977	9									
05	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	844	1	2326	3	Y	646	653	0			18
							711	9									
06	5250	X	4196	-0-	-1054	-0-	738	1	2592	3	Y	787	781	0	1	8	23
							866	9									
07	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	874	1	3638	3	Y	904	888	0	1	8	38
							994	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

02	4959	X	4392	-0-	-567	-0-	734	1	2868	3	Y	718	730	0	2	8	19
							790	9									
03	5208	X	2998	-0-	-2210	-0-	627	1	1858	3	Y	466	473	0			12
							513	9									
04	7350	X	5692	-0-	-1658	-0-	899	1	4165	3	Y	571	567	0			16
							628	9									
05	7595	X	3956	-0-	-3639	-0-	727	1	2822	3	Y	370	375	0			11
							407	9									
06	7350	X	5982	-0-	-1368	-0-	1190	1	4362	3	Y	391	391	0			11
							430	9									
07	5890	X	4237	-0-	-1653	-0-	636	1	3185	3	Y	378	373	0			16
							416	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

02	7134	X	3936	-0-	-3198	-0-	599	1	2253	3	N	985	966	0	2	8	26
							1084	9									
03	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	2224	1	8317	3	N	556	568	0			14
							612	9									
04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	2180	1	9060	3	N	551	549	0			16
							606	9									
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	2549	1	9063	3	N	570	570	0			16
							627	9									
06	10800	X	8773	-0-	-2027	-0-	1831	1	6434	3	N	462	465	0			13
							508	9									
07	11315	X	10879	-0-	-436	-0-	2145	1	8216	3	N	471	464	0			20
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2124	-0-	-1936	-0-	221 388	1 9	1515	3	Y	353	355	0	1	8	9
03	4340	X	1360	-0-	-2980	-0-	181 395	1 9	784	3	Y	359	359	0			9
04	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	263 667	1 9	2671	3	Y	606	598	0			17
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	261 690	1 9	2667	3	Y	627	626	0			18
06	3390	X	1694	-0-	-1696	-0-	205 231	1 9	1258	3	Y	210	222	0			6
07	3720	X	2213	-0-	-1507	-0-	220 340	1 9	1653	3	Y	309	302	0			13

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
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	566	570	0	1	8	15
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	599	598	0			16
04	3210	X	1324	-0-	-1886	-0-	20 789	1 9	515	3	Y	717	713	0			20
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	336	346	0			10
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	442	439	0			13
07	1364	X	460	-0-	-904	-0-	29	3	431	9	Y	392	389	0			16

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
02	7453	X	123	-0-	-7330	-0-	83	1	40	9	Y	36	38	0			1
03	7688	X	24	-0-	-7664	-0-	17	1	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	5730	X	64	-0-	-5666	-0-	58	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	417 747	1 9	4821	3	Y	679	660	0			19
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	423 1205	1 9	8297	3	Y	1095	1081	0	1	8	32
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	339 784	1 9	6101	3	Y	713	715	0			30

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
02	6264	X	2664	-0-	-3600	-0-	194 644	1 9	1826	3	Y	585	575	0	1	8	15
03	7316	X	5631	-0-	-1685	-0-	343 964	1 9	4324	3	Y	876	868	0			23
04	7080	X	3705	-0-	-3375	-0-	223 884	1 9	2598	3	Y	804	804	0			23
05	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	238 646	1 9	2685	3	Y	587	593	0			17
06	5460	X	4073	-0-	-1387	-0-	193 726	1 9	3154	3	Y	660	657	0	1	8	19
07	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	250 844	1 9	4112	3	Y	767	753	0	1	8	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	657	1	11578	3	Y	1002	1009	0	2	8	26
							1102	9									
03	12400	X	11005	-0-	-1395	-0-	606	1	9275	3	Y	1022	1020	0	1	8	27
							1124	9									
04	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	588	1	12075	3	Y	1106	1101	0	1	8	31
							1217	9									
05	12400	X	4726	-0-	-7674	-0-	284	1	3853	3	Y	535	551	0			15
							589	9									
06	12000	X	2827	-0-	-9173	-0-	196	1	2251	3	Y	345	350	0			10
							380	9									
07	14353	X	7720	-0-	-6633	-0-	315	1	6428	3	Y	888	860	0	1	8	37
							977	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	3086	-0-	-1612	-0-	282	1	2118	3	Y	624	637	0	1	8	16
							686	9									
03	5022	X	2704	-0-	-2318	-0-	301	1	1792	3	Y	555	557	0			14
							611	9									
04	5040	X	1968	-0-	-3072	-0-	319	1	899	3	Y	682	677	0			19
							750	9									
05	5208	X	4364	-0-	-844	-0-	364	1	3226	3	Y	704	703	0			20
							774	9									
06	5040	X	2128	-0-	-2912	-0-	217	1	1443	3	Y	425	433	0			12
							468	9									
07	3286	X	1819	-0-	-1467	-0-	172	1	656	3	Y	901	874	0	1	8	38
							991	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	245	1	1412	3	Y	251	252	0	1	8	7
							276	9									
03	2852	X	2030	-0-	-822	-0-	242	1	1370	3	Y	380	377	0			10
							418	9									
04	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	194	1	2332	3	Y	373	372	0			11
							410	9									
05	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	169	1	1432	3	Y	255	259	0			7
							281	9									
06	2940	X	2246	-0-	-694	-0-	238	1	1539	3	Y	426	421	0			12
							469	9									
07	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	267	1	1600	3	Y	304	303	0			13
							334	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	406	-0-	-4205	-0-	177	1	229	9	Y	208	214	0			5
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	432	1	4871	3	Y	610	599	0			16
							671	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	385	1	4548	3	Y	550	550	0			16
							605	9									
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	367	1	4522	3	Y	514	515	0			15
							565	9									
06	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	369	1	4310	3	Y	485	486	0			14
							534	9									
07	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	366	1	4343	3	Y	414	411	0			17
							455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

02	6380	X	1352	-0-	-5028	-0-	28	1	751	3	N	521	524	0	1	8	13
							573	9									
03	6076	X	3451	-0-	-2625	-0-	86	1	2383	3	N	893	883	0			23
							982	9									
04	5880	X	3331	-0-	-2549	-0-	106	1	2723	3	N	456	466	0			13
							502	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	218	225	0			6
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	269	267	0			8
07	3441	X	199	-0-	-3242	-0-	12	3	187	9	N	170	171	0			7

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

02	1740	X	501	-0-	-1239	-0-	109	1	392	9	Y	356	354	0	1	8	9
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	105	1	84	9	Y	76	83	0			2
04	330	X	107	-0-	-223	-0-	78	1	29	9	Y	26	27	0			1
05	527	X	211	-0-	-316	-0-	84	1	127	9	Y	115	113	0			3
06	510	X	230	-0-	-280	-0-	79	1	151	9	Y	137	136	0			4
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	16	3	Y	220	215	0			9
							242	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

02	15167	X	14762	-0-	-405	-0-	207	1	13476	3	Y	851	612	0	264	1	49
							143	4	936	9			5	8			
03	17515	X	15367	-0-	-2148	-0-	241	1	14466	3	Y	600	282	0	346	1	20
							660	9					1	8			
04	16950	X	15448	-0-	-1502	-0-	223	1	14431	3	Y	722	362	0	356	1	23
							794	9					1	8			
05	17515	X	16308	-0-	-1207	-0-	229	1	15279	3	Y	727	389	0	341	1	19
							800	9					1	8			
06	16920	X	5695	-0-	-11225	-0-	142	1	5382	3	Y	155	82	0	85	1	7
							171	9									
07	15965	X	12218	-0-	-3747	-0-	200	1	11604	3	Y	312	133	0	164	1	12
							71	4	343	9			10	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

02	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	179	1	11670	3	Y	710	493	0	212	1	41
							118	4	781	9			4	8			
03	12307	X	9993	-0-	-2314	-0-	156	1	9383	3	Y	413	197	0	242	1	14
							454	9					1	8			
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	167	1	10805	3	Y	553	276	0	272	1	18
							608	9					1	8			
05	13609	X	10279	-0-	-3330	-0-	145	1	9615	3	Y	472	255	0	223	1	12
							519	9									
06	13170	X	4469	-0-	-8701	-0-	111	1	4208	3	Y	136	70	0	72	1	6
							150	9									
07	13609	X	4914	-0-	-8695	-0-	81	1	4689	3	Y	110	49	0	60	1	4
							23	4	121	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

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
02	11484	X	9174	-0-	-2310	-0-	129	1	8399	3	Y	509	363	0	156	1	29
							86	4	560	9			3	8			
03	12276	X	9421	-0-	-2855	-0-	147	1	8847	3	Y	388	181	0	223	1	13
							427	9									
04	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	153	1	9875	3	Y	475	238	0	234	1	15
							523	9					1	8			
05	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	170	1	11274	3	Y	477	255	0	224	1	13
							525	9									
06	9600	X	7556	-0-	-2044	-0-	189	1	7183	3	Y	167	85	0	87	1	8
							184	9									
07	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	250	1	14479	3	Y	492	208	0	257	1	19
							85	4	541	9			16	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

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
02	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	204	1	13287	3	Y	932	660	0	284	1	54
							157	4	1025	9			5	8			
03	15407	X	14687	-0-	-720	-0-	225	1	13534	3	Y	844	390	0	479	1	28
							928	9					1	8			
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	221	1	14325	3	Y	807	407	0	401	1	26
							888	9					1	8			
05	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	223	1	14827	3	Y	762	409	0	358	1	20
							838	9					1	8			
06	15150	X	9813	-0-	-5337	-0-	244	1	9272	3	Y	270	137	0	141	1	12
							297	9									
07	15965	X	14819	-0-	-1146	-0-	235	1	13647	3	Y	730	309	0	382	1	28
							134	4	803	9			23	8			

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

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
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	813	1	7841	3	N	1051	1047	0	2	8	27
							1156	9									
03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	711	1	6793	3	N	971	973	0			25
							1068	9									
04	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	721	1	7252	3	N	1033	1028	0	1	8	29
							1136	9									
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	586	1	6643	3	N	954	956	0			27
							1049	9									
06	6690	X	4102	-0-	-2588	-0-	281	1	3214	3	N	552	563	0			16
							607	9									
07	6913	X	2397	-0-	-4516	-0-	153	1	1734	3	N	464	461	0			19
							510	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

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
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	30	1	6499	3	N	560	559	0	1	8	15
							616	9									
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	38	1	9361	3	N	423	427	0			11
							465	9									
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	34	1	7925	3	N	364	365	0			10
							400	9									
05	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	33	1	7251	3	N	376	375	0			11
							414	9									
06	9270	X	3914	-0-	-5356	-0-	14	1	3646	3	N	231	235	0			7
							254	9									
07	9579	X	383	-0-	-9196	-0-	24	3	359	9	N	326	319	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12760	X	8525	-0-	-4235	-0-	33	1	7045	3	N	1315	1304	0	3	8	34
							1447	9									
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	35	1	8634	3	N	1467	1462	0	1	8	38
							1614	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	38	1	8709	3	N	1376	1374	0	1	8	39
							1514	9									
05	10106	X	10017	-0-	-89	-0-	38	1	8527	3	N	1320	1320	0	1	8	38
							1452	9									
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	41	1	10658	3	N	1251	1252	0	1	8	36
							1376	9									
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	41	1	12209	3	N	1353	1331	0	1	8	57
							1488	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
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	17	1	3571	3	N	563	567	0	1	8	15
							619	9									
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	315	322	0			8
							347	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	12	1	2823	3	N	751	738	0			21
							826	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	7	1	1758	3	N	481	488	0			14
							529	9									
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	11	1	2826	3	N	425	427	0			12
							468	9									
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	16	1	4857	3	N	550	539	0			23
							605	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
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	332	1	10802	3	Y	715	768	1	1	8	32
							787	9									
03	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	291	1	11134	3	Y	622	626	1			28
							684	9									
04	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	343	1	11687	3	Y	713	712	1			29
							784	9									
05	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	345	1	11661	3	Y	680	668	1			41
							748	9									
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	320	1	10296	3	Y	612	607	1			46
							673	9									
07	13237	X	10555	-0-	-2682	-0-	313	1	9649	3	Y	539	521	1			64
							593	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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	3	180	9	Y	164	165	1			1
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	3	108	9	Y	98	95	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

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
02	26013	X	21964	-0-		-4049	-0-	613 1400	1 9	19951	3	Y	1273	1362	1	3	8	63
03	27807	X	22324	-0-		-5483	-0-	539 1124	1 9	20661	3	Y	1022	1038	1	1	8	46
04	26010	X	20718	-0-		-5292	-0-	554 1265	1 9	18899	3	Y	1150	1148	1	1	8	47
05	25854	X	21732	-0-		-4122	-0-	586 1319	1 9	19827	3	Y	1199	1174	1			72
06	25020	X	20978	-0-		-4042	-0-	596 1201	1 9	19181	3	Y	1092	1081	1	1	8	82
07	23560	X	21851	-0-		-1709	-0-	643 1290	1 9	19918	3	Y	1173	1115	1	1	8	139

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

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
02	13817	X	13817	-0-		-0-	-0-	550 1389	1 9	11878	3	Y	1263	1248	0	3	8	156
03	12157	X	12157	-0-		-0-	-0-	545 987	1 9	10625	3	Y	897	989	0	1	8	63
04	13140	X	13140	-0-		-0-	-0-	575 1034	1 9	11531	3	Y	940	892	0	1	8	110
05	13837	X	13837	-0-		-0-	-0-	589 1095	1 9	12153	3	Y	995	1048	0			57
06	13200	X	10540	-0-		-2660	-0-	519 641	1 9	9380	3	Y	583	586	0	1	8	53
07	14942	X	11750	-0-		-3192	-0-	556 607	1 9	10587	3	Y	552	537	0	1	8	67

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

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
02	8963	X	8963	-0-		-0-	-0-	353 1002	1 9	7608	3	Y	911	929	0	2	8	114
03	9548	X	8090	-0-		-1458	-0-	350 933	1 9	6807	3	Y	848	901	0	1	8	60
04	9239	X	9239	-0-		-0-	-0-	392 997	1 9	7850	3	Y	906	859	0	1	8	106
05	9734	X	8862	-0-		-872	-0-	358 1108	1 9	7396	3	Y	1007	1056	0			57
06	9390	X	8352	-0-		-1038	-0-	386 974	1 9	6992	3	Y	885	860	0	1	8	81
07	9703	X	8088	-0-		-1615	-0-	351 1055	1 9	6682	3	Y	959	923	0	1	8	116

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

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
02	2378	X	2064	-0-		-314	-0-	75 374	1 9	1615	3	Y	340	334	0	1	8	41
03	2542	X	2175	-0-		-367	-0-	86 403	1 9	1686	3	Y	366	381	0			26
04	2460	X	2162	-0-		-298	-0-	86 341	1 9	1735	3	Y	310	300	0			36
05	5289	X	5289	-0-		-0-	-0-	208 793	1 9	4288	3	Y	721	716	0			41
06	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	245 668	1 9	4440	3	Y	607	592	0	1	8	55
07	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	181 607	1 9	3465	3	Y	552	539	0	1	8	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10655	X	10655	-0-		-0-	-0-		16	1	9390	3	Y	1135	1125	0	3	8	29
									1249	9									
03	11377	X	9976	-0-		-1401	-0-		15	1	8737	3	Y	1113	1112	0	1	8	29
									1224	9									
04	11010	X	10092	-0-		-918	-0-		20	1	8776	3	Y	1178	1173	0	1	8	33
									1296	9									
05	11377	X	7510	-0-		-3867	-0-		16	1	6503	3	Y	901	908	0			26
									991	9									
06	11010	X	6957	-0-		-4053	-0-		16	1	5769	3	Y	1065	1059	0	1	8	31
									1172	9									
07	11377	X	7432	-0-		-3945	-0-		17	1	6220	3	Y	1086	1070	0	1	8	46
									1195	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-		322	1	2255	3	N	381	384	0	1	8	10
									419	9									
03	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-		578	1	4119	3	N	511	508	0			13
									562	9									
04	8239	X	8239	-0-		-0-	-0-		844	1	6480	3	N	832	821	0			24
									915	9									
05	6874	X	6874	-0-		-0-	-0-		792	1	5324	3	N	689	693	0			20
									758	9									
06	5730	X	5730	-0-		-0-	-0-		670	1	4429	3	N	574	577	0			17
									631	9									
07	6610	X	6610	-0-		-0-	-0-		854	1	5171	3	N	532	527	0			22
									585	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	7150	-0-		-332	-0-		10	1	6315	3	Y	750	751	0	2	8	19
									825	9									
03	9052	X	6572	-0-		-2480	-0-		10	1	5816	3	Y	678	679	0			18
									746	9									
04	8760	X	5167	-0-		-3593	-0-		10	1	4508	3	Y	590	591	0			17
									649	9									
05	9052	X	3866	-0-		-5186	-0-		8	1	3305	3	Y	503	506	0			14
									553	9									
06	8130	X	3417	-0-		-4713	-0-		8	1	2765	3	Y	585	582	0			17
									644	9									
07	7657	X	5262	-0-		-2395	-0-		12	1	4412	3	Y	762	746	0	1	8	32
									838	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	6197	-0-		-1488	-0-		642	1	4504	3	N	955	954	0	3	8	25
									1051	9									
03	8215	X	4819	-0-		-3396	-0-		462	1	3297	3	N	964	964	0			25
									1060	9									
04	8310	X	6689	-0-		-1621	-0-		628	1	4828	3	N	1121	1113	0	1	8	32
									1233	9									
05	8587	X	5560	-0-		-3027	-0-		591	1	3968	3	N	910	916	0			26
									1001	9									
06	8310	X	4853	-0-		-3457	-0-		519	1	3429	3	N	823	824	0	1	8	24
									905	9									
07	6913	X	5045	-0-		-1868	-0-		562	1	3450	3	N	939	923	0	1	8	39
									1033	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	5599	-0-	-1158	-0-	420	1	4638	3	N	492	493	0	1	8	13
							541	9									
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	703	1	9238	3	N	760	753	0			20
							836	9									
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	403	1	5631	3	N	619	621	0			18
							681	9									
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	478	1	6486	3	N	633	633	0			18
							696	9									
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	542	1	6988	3	N	530	533	0			15
							583	9									
07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	792	1	9659	3	N	525	518	0			22
							578	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
02	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	801	1	8844	3	N	1179	1179	0	3	8	30
							1297	9									
03	11687	X	10801	-0-	-886	-0-	673	1	8856	3	N	1156	1155	0	1	8	30
							1272	9									
04	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	721	1	10051	3	N	1298	1290	0	1	8	37
							1428	9									
05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	713	1	9675	3	N	1323	1321	0	1	8	38
							1455	9									
06	11310	X	5987	-0-	-5323	-0-	374	1	4823	3	N	718	734	0	1	8	21
							790	9									
07	11687	X	2197	-0-	-9490	-0-	101	1	1271	3	N	750	739	0	1	8	31
							825	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	N	362	352	0			10
							398	9									
05	3100	N	6788	-0-	3688	3688	415	1	4708	3	N	1514	1480	0	1	8	43
							1665	9									
06	3000	N	10080	-0-	7080	10768	674	1	7689	3	N	1561	1558	0	1	8	45
							1717	9									
07	3100	N	10542	-0-	7442	18210	734	1	8262	3	N	1405	1390	0	1	8	59
							1546	9									

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
02	66004	X	62928	-0-	-3076	-0-	324	1	59027	3	Y	3181	3149	1	9	8	124
							78	4	3499	9							
03	70556	X	50047	-0-	-20509	-0-	184	1	47316	3	Y	2279	2273	1	1	8	129
							40	4	2507	9							
04	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-	186	1	60913	3	Y	3187	3176	1	2	8	138
							31	4	3506	9							
05	67642	X	26106	-0-	-41536	-0-	90	1	24690	3	Y	1191	1260	1	1	8	68
							16	4	1310	9							
06	65460	X	57414	-0-	-8046	-0-	174	1	54135	3	Y	2785	2685	1	3	8	165
							41	4	3064	9							
07	67642	X	66141	-0-	-1501	-0-	207	1	61928	3	Y	3554	3431	1	3	8	285
							97	4	3909	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68614	X	67044	-0-	-1570	-0-	352	1	64142	3	Y	2241	2310	1	6	8	87
							85	4	2465	9							
03	73346	X	67680	-0-	-5666	-0-	257	1	65664	3	Y	1549	1547	1	1	8	88
							55	4	1704	9							
04	70890	X	66478	-0-	-4412	-0-	198	1	64349	3	Y	1725	1737	1	1	8	75
							33	4	1898	9							
05	73253	X	71581	-0-	-1672	-0-	254	1	69377	3	Y	1732	1707	1	1	8	99
							45	4	1905	9							
06	70890	X	62605	-0-	-8285	-0-	197	1	61045	3	Y	1196	1223	1	1	8	71
							47	4	1316	9							
07	72075	X	61794	-0-	-10281	-0-	200	1	59502	3	Y	1817	1741	1	1	8	146
							93	4	1999	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45365	X	45365	-0-	-0-	-0-	231	1	42313	3	Y	2514	2507	1	7	8	98
							56	4	2765	9							
03	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	178	1	45666	3	Y	2023	2005	1	1	8	115
							38	4	2225	9							
04	44280	X	41069	-0-	-3211	-0-	117	1	38270	3	Y	2420	2428	1	2	8	105
							20	4	2662	9							
05	48794	X	38632	-0-	-10162	-0-	133	1	36291	3	Y	1986	1976	1	1	8	114
							23	4	2185	9							
06	47190	X	39931	-0-	-7259	-0-	121	1	37483	3	Y	2090	2078	1	2	8	124
							28	4	2299	9							
07	48763	X	34651	-0-	-14112	-0-	109	1	32542	3	Y	1773	1754	1	1	8	142
							50	4	1950	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	3345	-0-	-1585	-0-	3022	3	40	4	Y	257	256	0			3
							283	9									
03	5921	X	2882	-0-	-3039	-0-	2634	3	248	9	Y	225	226	0			2
04	5730	X	1232	-0-	-4498	-0-	1102	3	130	9	Y	118	118	0			2
05	4123	X	130	-0-	-3993	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
06	3510	X	67	-0-	-3443	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	86	-0-	-3541	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48633	X	29437	-0-	-19196	-0-	276	1	26883	3	Y	2071	2061	0			22
							2278	9									
03	51987	X	26799	-0-	-25188	-0-	316	1	24786	3	Y	1543	1553	0			12
							1697	9									
04	41610	X	27112	-0-	-14498	-0-	305	1	24773	3	Y	1849	1829	0			32
							2034	9									
05	33697	X	26847	-0-	-6850	-0-	321	1	24692	3	Y	1667	1680	0			19
							1834	9									
06	30480	X	26883	-0-	-3597	-0-	336	1	24625	3	Y	1747	1740	0	8	1	18
							1922	9									
07	31465	X	26705	-0-	-4760	-0-	357	1	24303	3	Y	1859	1849	0			28
							2045	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	22563	3	271	4	Y	1594	1586	0			17
							1753	9									
03	27745	X	23113	-0-	-4632	-0-	21636	3	1477	9	Y	1343	1349	0			11
04	26850	X	23670	-0-	-3180	-0-	22117	3	1553	9	Y	1412	1399	0			24
05	27745	X	15214	-0-	-12531	-0-	14277	3	937	9	Y	852	866	0			10
06	25590	X	6192	-0-	-19398	-0-	6002	3	190	9	Y	173	180	0	1	1	2
07	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12992	X	12034	-0-	-958	-0-	481	1	10456	3	N	997	996	0	2	8	26
							1097	9									
03	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	512	1	11093	3	N	1087	1084	0	1	8	28
							1196	9									
04	13320	X	12089	-0-	-1231	-0-	497	1	10385	3	N	1097	1093	0	1	8	31
							1207	9									
05	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	547	1	12421	3	N	1301	1294	0	1	8	37
							1431	9									
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	519	1	11233	3	N	1075	1080	0	1	8	31
							1183	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	524	1	11231	3	N	1068	1053	0	1	8	45
							1175	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	21671	3	285	4	Y	1671	1662	0			17
							1838	9									
03	26257	X	22005	-0-	-4252	-0-	20411	3	1594	9	Y	1449	1454	0			12
04	25410	X	23787	-0-	-1623	-0-	22138	3	1649	9	Y	1499	1485	0			26
05	26257	X	23893	-0-	-2364	-0-	22291	3	1602	9	Y	1456	1465	0			17
06	25350	X	23337	-0-	-2013	-0-	21964	3	1373	9	Y	1248	1246	0	6	1	13
07	25730	X	24270	-0-	-1460	-0-	22686	3	212	4	Y	1247	1241	0			19
							1372	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61682	X	61682	-0-	-0-	-0-	324	1	59017	3	Y	2057	2036	1	6	8	80
							78	4	2263	9							
03	57412	X	51970	-0-	-5442	-0-	196	1	50199	3	Y	1394	1394	1	1	8	79
							42	4	1533	9							
04	56250	X	51845	-0-	-4405	-0-	152	1	49683	3	Y	1804	1804	1	1	8	78
							26	4	1984	9							
05	66185	X	52055	-0-	-14130	-0-	184	1	50029	3	Y	1645	1628	1	1	8	94
							32	4	1810	9							
06	64050	X	49644	-0-	-14406	-0-	154	1	47617	3	Y	1670	1663	1	2	8	99
							36	4	1837	9							
07	66309	X	47408	-0-	-18901	-0-	153	1	45395	3	Y	1627	1595	1	1	8	130
							70	4	1790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	840	1	9664	3	N	565	567	0	1	8	15
							622	9									
03	11005	X	10652	-0-	-353	-0-	785	1	9447	3	N	382	387	0			10
							420	9									
04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	834	1	10054	3	N	298	300	0			8
							328	9									
05	11904	X	11115	-0-	-789	-0-	877	1	9902	3	N	305	304	0			9
							336	9									
06	11520	X	11133	-0-	-387	-0-	875	1	9776	3	N	438	434	0			13
							482	9									
07	11904	X	10475	-0-	-1429	-0-	854	1	9276	3	N	314	314	0			13
							345	9									

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	1128	1	12977	3	N	593	589	0	1	8	15
							652	9									
03	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1033	1	12409	3	N	576	576	0			15
							634	9									
04	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	1084	1	13054	3	N	359	364	0			10
							395	9									
05	15779	X	14983	-0-	-796	-0-	1180	1	13331	3	N	429	427	0			12
							472	9									
06	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1224	1	13665	3	N	495	493	0			14
							545	9									
07	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1306	1	14185	3	N	436	432	0			18
							480	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	5655	-0-	-3219	-0-	7	1	5267	3	N	346	343	0	1	8	9
							381	9									
03	9083	X	7282	-0-	-1801	-0-	9	1	6767	3	N	460	457	0			12
							506	9									
04	8580	X	8054	-0-	-526	-0-	12	1	7529	3	N	466	465	0			13
							513	9									
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	20	1	12448	3	N	608	604	0			17
							669	9									
06	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	18	1	12818	3	N	539	540	0			16
							593	9									
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	20	1	12676	3	N	530	524	0			22
							583	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11658	X	11598	-0-	-60	-0-	15	1	10868	3	N	650	657	0	1	8	17
							715	9									
03	14942	X	12134	-0-	-2808	-0-	16	1	11400	3	N	653	653	0			17
							718	9									
04	14460	X	12234	-0-	-2226	-0-	19	1	11519	3	N	633	632	0			18
							696	9									
05	14942	X	12191	-0-	-2751	-0-	19	1	11487	3	N	623	623	0			18
							685	9									
06	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	18	1	12391	3	N	608	608	0			18
							669	9									
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	19	1	12480	3	N	627	619	0			26
							690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	6889	-0-	-883	-0-	9	1	6383	3	N	452	451	0	1	8	12
							497	9									
03	8711	X	8033	-0-	-678	-0-	10	1	7543	3	N	436	437	0			11
							480	9									
04	8430	X	8004	-0-	-426	-0-	12	1	7441	3	N	501	498	0			14
							551	9									
05	8711	X	7212	-0-	-1499	-0-	11	1	6722	3	N	435	437	0			12
							479	9									
06	7830	X	6715	-0-	-1115	-0-	9	1	6229	3	N	434	433	0			13
							477	9									
07	8277	X	7300	-0-	-977	-0-	11	1	6857	3	N	393	389	0			17
							432	9									

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
02	6438	X	5651	-0-	-787	-0-	7	1	5041	3	N	548	544	0	1	8	14
							603	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	9	1	6669	3	N	582	581	0			15
							640	9									
04	6930	X	6863	-0-	-67	-0-	10	1	6275	3	N	525	525	0			15
							578	9									
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	11	1	6614	3	N	517	517	0			15
							569	9									
06	7080	X	5656	-0-	-1424	-0-	7	1	5188	3	N	419	422	0			12
							461	9									
07	7316	X	5798	-0-	-1518	-0-	8	1	5296	3	N	449	442	0			19
							494	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61596	X	-0-	-0-	-61596	-0-					Y	9	16	1			-0-
03	65844	X	22301	-0-	-43543	-0-	81	1	20915	3	Y	1171	1104	1	1	8	66
							17	4	1288	9							
04	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	173	1	56888	3	Y	3261	3183	1	2	8	142
							29	4	3587	9							
05	59458	X	58235	-0-	-1223	-0-	202	1	55111	3	Y	2624	2614	1	1	8	151
							36	4	2886	9							
06	55796	X	55796	-0-	-0-	-0-	169	1	52552	3	Y	2759	2743	1	3	8	164
							40	4	3035	9							
07	62713	X	54662	-0-	-8051	-0-	173	1	51631	3	Y	2525	2485	1	2	8	202
							80	4	2778	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51417	X	27694	-0-	-23723	-0-	262	1	25594	3	Y	1671	1661	0			17
							1838	9									
03	54963	X	25334	-0-	-29629	-0-	295	1	23566	3	Y	1339	1345	0			11
							1473	9									
04	36060	X	25805	-0-	-10255	-0-	298	1	23906	3	Y	1455	1441	0			25
							1601	9									
05	32395	X	25012	-0-	-7383	-0-	313	1	23299	3	Y	1273	1283	0			15
							1400	9									
06	29790	X	22617	-0-	-7173	-0-	315	1	20876	3	Y	1296	1292	0	6	1	13
							1426	9									
07	29605	X	23210	-0-	-6395	-0-	345	1	21284	3	Y	1437	1429	0			21
							1581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-		24786	3	282	4	Y	1662	1653	0			17
								1828	9									
03	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-		24431	3	1806	9	Y	1642	1646	0			13
04	28920	X	28471	-0-	-449	-0-		26807	3	1664	9	Y	1513	1500	0			26
05	29884	X	29068	-0-	-816	-0-		27403	3	1665	9	Y	1514	1522	0			18
06	28920	X	28218	-0-	-702	-0-		26408	3	1810	9	Y	1645	1639	0	7	1	17
07	29419	X	28511	-0-	-908	-0-		26015	3	333	4	Y	1966	1954	0			29
								2163	9									

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-		204	1	8021	3	Y	1147	1136	0	7	8	8
								1262	9									
03	8370	X	7753	-0-	-617	-0-		200	1	6450	3	Y	999	1001	0	1	8	5
								4	4	1099	9							
04	9030	X	7385	-0-	-1645	-0-		153	1	6094	3	Y	1034	1034	0	1	8	4
								1	4	1137	9							
05	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-		203	1	10382	3	Y	1498	1492	0	3	1	6
								1	4	1648	9			1	8			
06	9810	X	9799	-0-	-11	-0-		179	1	8365	3	Y	1136	1130	0	2	1	7
								5	4	1250	9			3	8			
07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-		199	1	8812	3	Y	1195	1193	0	4	8	5
								7	4	1315	9							

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34800	X	31593	-0-	-3207	-0-		1164	1	27562	3	Y	2584	2556	0	15	8	19
								25	4	2842	9							
03	37200	X	30527	-0-	-6673	-0-		1050	1	26732	3	Y	2140	2147	0	2	8	10
								391	4	2354	9							
04	34770	X	29899	-0-	-4871	-0-		962	1	25977	3	Y	2586	2583	0	3	8	10
								115	4	2845	9							
05	35929	X	32873	-0-	-3056	-0-		970	1	28669	3	Y	2855	2847	0	5	1	11
								93	4	3141	9			2	8			
06	33660	X	30094	-0-	-3566	-0-		950	1	25993	3	Y	2407	2395	0	4	1	14
								503	4	2648	9			5	8			
07	33759	X	30408	-0-	-3351	-0-		991	1	26066	3	Y	2340	2336	0	8	8	10
								777	4	2574	9							

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18125	X	17504	-0-	-621	-0-		635	1	15039	3	Y	1651	1636	0	9	8	12
								14	4	1816	9							
03	19375	X	17236	-0-	-2139	-0-		579	1	14756	3	Y	1532	1536	0	1	8	7
								216	4	1685	9							
04	17760	X	17072	-0-	-688	-0-		537	1	14522	3	Y	1772	1770	0	2	8	7
								64	4	1949	9							
05	18724	X	18231	-0-	-493	-0-		535	1	15804	3	Y	1674	1670	0	3	1	7
								51	4	1841	9			1	8			
06	18120	X	16852	-0-	-1268	-0-		524	1	14304	3	Y	1588	1579	0	3	1	9
								277	4	1747	9			4	8			
07	18724	X	16938	-0-	-1786	-0-		543	1	14289	3	Y	1527	1524	0	6	8	6
								426	4	1680	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	36134	X	36109	-0-	-25	-0-	245	1	33114	3	Y	2499	2480	0	14	8	18
							1	4	2749	9							
03	38626	X	22542	-0-	-16084	-0-	203	1	20470	3	Y	1694	1703	0	1	8	8
							6	4	1863	9							
04	36060	X	30	-0-	-36030	-0-	26	3	4	9	Y	4	12	0			-0-
05	38595	X	1	-0-	-38594	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	43587	X	43587	-0-	-0-	-0-	296	1	40032	3	Y	2950	2921	0	5	1	17
							14	4	3245	9			7	8			
07	38595	X	33608	-0-	-4987	-0-	281	1	30796	3	Y	2288	2288	0	8	8	9
							14	4	2517	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
02	16965	X	16880	-0-	-85	-0-	115	1	14976	3	Y	1626	1607	0	9	8	12
							1789	9									
03	18135	X	12337	-0-	-5798	-0-	110	1	10958	3	Y	1150	1156	0	1	8	5
							4	4	1265	9							
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	186	1	17269	3	Y	1806	1802	0	2	8	7
							2	4	1987	9							
05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	204	1	17926	3	Y	1499	1496	0	3	1	6
							1	4	1649	9			1	8			
06	17460	X	16641	-0-	-819	-0-	113	1	14763	3	Y	1598	1588	0	3	1	9
							7	4	1758	9			4	8			
07	20088	X	14337	-0-	-5751	-0-	102	1	12707	3	Y	1382	1380	0	5	8	6
							8	4	1520	9							

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
02	37004	X	32634	-0-	-4370	-0-	1204	1	28521	3	Y	2621	2599	0	15	8	19
							26	4	2883	9							
03	39556	X	29794	-0-	-9762	-0-	1038	1	26435	3	Y	1758	1768	0	1	8	8
							387	4	1934	9							
04	37080	X	30599	-0-	-6481	-0-	993	1	26834	3	Y	2413	2409	0	3	8	9
							118	4	2654	9							
05	36115	X	33863	-0-	-2252	-0-	1021	1	30183	3	Y	2328	2322	0	4	1	9
							98	4	2561	9			2	8			
06	34950	X	31257	-0-	-3693	-0-	1004	1	27464	3	Y	2053	2041	0	4	1	12
							531	4	2258	9			5	8			
07	34875	X	31373	-0-	-3502	-0-	1040	1	27334	3	Y	1985	1982	0	7	8	8
							815	4	2184	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
02	36772	X	34891	-0-	-1881	-0-	236	1	32169	3	Y	2260	2239	0	13	8	17
							2486	9									
03	39308	X	37024	-0-	-2284	-0-	335	1	34594	3	Y	1898	1905	0	1	8	9
							7	4	2088	9							
04	45453	X	45453	-0-	-0-	-0-	443	1	42426	3	Y	2346	2343	0	3	8	9
							3	4	2581	9							
05	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	394	1	35491	3	Y	1617	1616	0	3	1	6
							2	4	1779	9			1	8			
06	36090	X	35469	-0-	-621	-0-	240	1	33011	3	Y	2008	1993	0	4	1	12
							9	4	2209	9			5	8			
07	46965	X	29727	-0-	-17238	-0-	272	1	27041	3	Y	2183	2178	0	8	8	9
							13	4	2401	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	41818	X	37073	-0-	-4745	-0-	1387	1	32836	3	Y	2564	2546	0	15	8	19
							30	4	2820	9							
03	44702	X	36961	-0-	-7741	-0-	1288	1	32819	3	Y	2157	2164	0	2	8	10
							481	4	2373	9							
04	42510	X	35495	-0-	-7015	-0-	1160	1	31294	3	Y	2639	2636	0	3	8	10
							138	4	2903	9							
05	42067	X	38040	-0-	-4027	-0-	1136	1	33537	3	Y	2962	2953	0	5	1	12
							109	4	3258	9			2	8			
06	39600	X	34516	-0-	-5084	-0-	1064	1	29095	3	Y	3450	3428	0	6	1	20
							562	4	3795	9			8	8			
07	39618	X	38746	-0-	-872	-0-	1211	1	31810	3	Y	4342	4328	0	16	8	18
							949	4	4776	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
02	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	207	1	27958	3	Y	2212	2191	0	13	8	16
							2433	9									
03	31930	X	17240	-0-	-14690	-0-	155	1	15796	3	Y	1168	1177	0	1	8	6
							4	4	1285	9							
04	31050	X	11869	-0-	-19181	-0-	114	1	10573	3	Y	1074	1075	0	1	8	4
							1	4	1181	9							
05	32705	X	11287	-0-	-21418	-0-	118	1	10501	3	Y	606	606	0	1	1	2
							1	4	667	9			1	8			
06	31650	X	30505	-0-	-1145	-0-	207	1	28491	3	Y	1635	1620	0	3	1	10
							8	4	1799	9			4	8			
07	32705	X	28573	-0-	-4132	-0-	205	1	26176	3	Y	1982	1977	0	7	8	8
							12	4	2180	9							

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
02	25723	X	22745	-0-	-2978	-0-	836	1	19794	3	Y	1906	1890	0	11	8	14
							18	4	2097	9							
03	27497	X	24282	-0-	-3215	-0-	837	1	21328	3	Y	1640	1645	0	1	8	8
							313	4	1804	9							
04	24450	X	23047	-0-	-1403	-0-	747	1	20171	3	Y	1855	1854	0	2	8	7
							88	4	2041	9							
05	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	753	1	22236	3	Y	1823	1818	0	3	1	7
							71	4	2005	9			2	8			
06	23520	X	22172	-0-	-1348	-0-	700	1	19131	3	Y	1792	1782	0	3	1	10
							370	4	1971	9			4	8			
07	24304	X	22201	-0-	-2103	-0-	723	1	18983	3	Y	1754	1751	0	6	8	7
							566	4	1929	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
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	183	1	6032	3	Y	1381	1368	0	8	8	10
							1519	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	175	1	4380	3	Y	764	769	0	1	8	4
							3	4	840	9							
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	238	1	13427	3	Y	1337	1334	0	2	8	5
							1	4	1471	9							
05	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	263	1	18797	3	Y	1888	1881	0	3	1	7
							2	4	2077	9			2	8			
06	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	254	1	16894	3	Y	1351	1345	0	2	1	8
							6	4	1486	9			3	8			
07	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	262	1	16147	3	Y	2107	2098	0	8	8	9
							13	4	2318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13195	X	12855	-0-	-340	-0-	462	1	10921	3	Y	1329	1313	0	8	8	10
							10	4	1462	9							
03	16306	X	11573	-0-	-4733	-0-	384	1	9782	3	Y	1149	1153	0	1	8	5
							143	4	1264	9							
04	15780	X	11083	-0-	-4697	-0-	346	1	9325	3	Y	1246	1245	0	1	8	5
							41	4	1371	9							
05	13919	X	12285	-0-	-1634	-0-	354	1	10437	3	Y	1327	1324	0	2	1	5
							34	4	1460	9			1	8			
06	13320	X	11749	-0-	-1571	-0-	358	1	9812	3	Y	1263	1256	0	2	1	7
							190	4	1389	9			3	8			
07	13733	X	11732	-0-	-2001	-0-	370	1	9722	3	Y	1226	1224	0	4	8	5
							291	4	1349	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

02	13746	X	13733	-0-	-13	-0-	25	1	12701	3	N	915	904	0	2	8	23
							1007	9									
03	14880	X	14011	-0-	-869	-0-	24	1	12912	3	N	977	975	0			25
							1075	9									
04	15210	X	13600	-0-	-1610	-0-	30	1	12502	3	N	971	967	0	1	8	28
							1068	9									
05	15717	X	13784	-0-	-1933	-0-	30	1	12771	3	N	894	897	0			25
							983	9									
06	15210	X	12671	-0-	-2539	-0-	26	1	11709	3	N	851	850	0	1	8	25
							936	9									
07	14694	X	12894	-0-	-1800	-0-	26	1	11915	3	N	866	854	0	1	8	36
							953	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

02	17139	X	15362	-0-	-1777	-0-	28	1	14445	3	N	808	798	0	2	8	21
							889	9									
03	18042	X	16041	-0-	-2001	-0-	28	1	15110	3	N	821	821	0			21
							903	9									
04	17460	X	15458	-0-	-2002	-0-	35	1	14554	3	N	790	789	0			22
							869	9									
05	17236	X	15743	-0-	-1493	-0-	35	1	14821	3	N	806	805	0			23
							887	9									
06	16110	X	15434	-0-	-676	-0-	33	1	14828	3	N	521	529	0			15
							573	9									
07	16430	X	15856	-0-	-574	-0-	33	1	15028	3	N	723	708	0			30
							795	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20097	X	18182	-0-		-1915	-0-	32 1355	1 9	16795	3	N	1232	1226	0	3	8	31
03	19933	X	19344	-0-		-589	-0-	33 1585	1 9	17726	3	N	1441	1434	0	1	8	37
04	19290	X	18752	-0-		-538	-0-	41 1519	1 9	17192	3	N	1381	1378	0	1	8	39
05	19933	X	19215	-0-		-718	-0-	41 1663	1 9	17511	3	N	1512	1507	0	1	8	43
06	18810	X	18652	-0-		-158	-0-	38 1642	1 9	16972	3	N	1493	1492	0	1	8	43
07	19437	X	19370	-0-		-67	-0-	38 1599	1 9	17733	3	N	1454	1435	0	1	8	61

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14848	X	13904	-0-		-944	-0-	26 1190	1 9	12688	3	N	1082	1070	0	2	8	28
03	16151	X	14200	-0-		-1951	-0-	25 1225	1 9	12950	3	N	1114	1112	0	1	8	29
04	15630	X	14028	-0-		-1602	-0-	33 1209	1 9	12786	3	N	1099	1096	0	1	8	31
05	14973	X	13642	-0-		-1331	-0-	31 1097	1 9	12514	3	N	997	1000	0			28
06	14370	X	13655	-0-		-715	-0-	30 1067	1 9	12558	3	N	970	969	0	1	8	28
07	14849	X	13973	-0-		-876	-0-	30 1189	1 9	12754	3	N	1081	1063	0	1	8	45

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17255	X	15619	-0-		-1636	-0-	29 1300	1 9	14290	3	N	1182	1171	0	3	8	30
03	17825	X	15854	-0-		-1971	-0-	28 1311	1 9	14515	3	N	1192	1190	0	1	8	31
04	17250	X	15011	-0-		-2239	-0-	35 1261	1 9	13715	3	N	1146	1143	0	1	8	33
05	17112	X	15656	-0-		-1456	-0-	35 1418	1 9	14203	3	N	1289	1284	0	1	8	37
06	16170	X	15423	-0-		-747	-0-	33 1419	1 9	13971	3	N	1290	1289	0	1	8	37
07	16709	X	15770	-0-		-939	-0-	34 1327	1 9	14409	3	N	1206	1191	0	1	8	51

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27637	X	24145	-0-		-3492	-0-	314 2285	1 9	21546	3	N	2077	2049	0	5	8	53
03	27094	X	24131	-0-		-2963	-0-	332 2130	1 9	21669	3	N	1936	1938	0	1	8	50
04	25920	X	23644	-0-		-2276	-0-	331 1729	1 9	21584	3	N	1572	1576	0	1	8	45
05	25823	X	24679	-0-		-1144	-0-	352 2239	1 9	22088	3	N	2035	2021	0	1	8	58
06	24990	X	24019	-0-		-971	-0-	339 2169	1 9	21511	3	N	1972	1971	0	2	8	57
07	25823	X	22871	-0-		-2952	-0-	325 2043	1 9	20503	3	N	1857	1835	0	1	8	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20590	X	17275	-0-	-3315	-0-	226	1	15529	3	N	1382	1367	0	3	8	36
							1520	9									
03	22227	X	18399	-0-	-3828	-0-	250	1	16387	3	N	1602	1595	0	1	8	42
							1762	9									
04	21510	X	18162	-0-	-3348	-0-	246	1	16014	3	N	1729	1721	0	1	8	49
							1902	9									
05	22227	X	17795	-0-	-4432	-0-	251	1	15802	3	N	1584	1587	0	1	8	45
							1742	9									
06	19230	X	17132	-0-	-2098	-0-	239	1	15232	3	N	1510	1510	0	1	8	44
							1661	9									
07	18755	X	16553	-0-	-2202	-0-	234	1	14790	3	N	1390	1375	0	1	8	58
							1529	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
02	15892	X	14574	-0-	-1318	-0-	26	1	13235	3	N	1194	1179	0	3	8	31
							1313	9									
03	17050	X	15376	-0-	-1674	-0-	26	1	13899	3	N	1319	1315	0	1	8	34
							1451	9									
04	16500	X	15010	-0-	-1490	-0-	32	1	13483	3	N	1359	1353	0	1	8	39
							1495	9									
05	16058	X	15418	-0-	-640	-0-	33	1	13902	3	N	1348	1348	0	1	8	38
							1483	9									
06	15150	X	14626	-0-	-524	-0-	30	1	13220	3	N	1251	1252	0	1	8	36
							1376	9									
07	15593	X	15422	-0-	-171	-0-	30	1	13926	3	N	1333	1312	0	1	8	56
							1466	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
02	14094	X	13536	-0-	-558	-0-	25	1	12333	3	N	1071	1070	0	2	8	28
							1178	9									
03	15500	X	13338	-0-	-2162	-0-	24	1	12170	3	N	1040	1040	0	1	8	27
							1144	9									
04	15000	X	12680	-0-	-2320	-0-	30	1	11561	3	N	990	988	0	1	8	28
							1089	9									
05	15097	X	13451	-0-	-1646	-0-	30	1	12241	3	N	1073	1070	0			31
							1180	9									
06	14610	X	13296	-0-	-1314	-0-	29	1	12091	3	N	1069	1068	0	1	8	31
							1176	9									
07	14477	X	13619	-0-	-858	-0-	29	1	12361	3	N	1117	1100	0	1	8	47
							1229	9									

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
02	28652	X	25720	-0-	-2932	-0-	130	1	24328	3	Y	1147	1179	1	2	8	24
							1262	9									
03	30628	X	22732	-0-	-7896	-0-	135	1	21715	3	Y	802	794	1			32
							882	9									
04	28410	X	25150	-0-	-3260	-0-	136	1	24036	3	Y	889	887	1	1	8	33
							978	9									
05	27931	X	26311	-0-	-1620	-0-	140	1	25046	3	Y	1023	1014	1	1	8	41
							1125	9									
06	26910	X	24504	-0-	-2406	-0-	137	1	23329	3	Y	944	878	1			107
							1038	9									
07	27714	X	23949	-0-	-3765	-0-	140	1	22794	3	Y	923	912	1	1	8	117
							1015	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35090	X	31747	-0-		-3343		-0-	161 1471	1 9	30115	3	Y	1337	1367	1	3	8	28
03	37510	X	26979	-0-		-10531		-0-	160 968	1 9	25851	3	Y	880	873	1			35
04	34830	X	30364	-0-		-4466		-0-	163 1272	1 9	28929	3	Y	1156	1147	1	1	8	43
05	34720	X	31802	-0-		-2918		-0-	170 1294	1 9	30338	3	Y	1176	1171	1	1	8	47
06	33090	X	29568	-0-		-3522		-0-	166 1176	1 9	28226	3	Y	1069	995	1			121
07	34193	X	29473	-0-		-4720		-0-	172 1211	1 9	28090	3	Y	1101	1081	1	1	8	140

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20242	X	17849	-0-		-2393		-0-	89 928	1 9	16832	3	Y	844	878	1	2	8	18
03	21638	X	18817	-0-		-2821		-0-	111 779	1 9	17927	3	Y	708	698	1			28
04	20610	X	17916	-0-		-2694		-0-	95 927	1 9	16894	3	Y	843	839	1	1	8	31
05	20398	X	18177	-0-		-2221		-0-	96 969	1 9	17112	3	Y	881	876	1	1	8	35
06	18630	X	16297	-0-		-2333		-0-	90 795	1 9	15412	3	Y	723	676	1			82
07	19220	X	16333	-0-		-2887		-0-	94 813	1 9	15426	3	Y	739	726	1	1	8	94

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53476	X	48580	-0-		-4896		-0-	379 198	1 4	45547 2456	3 9	N	2233	2189	1	6	8	198
03	57164	X	46524	-0-		-10640		-0-	405 1928	1 9	44191	3	N	1753	1829	1	1	8	121
04	54240	X	51085	-0-		-3155		-0-	392 2424	1 9	48269	3	N	2204	2162	1	2	8	161
05	54374	X	49442	-0-		-4932		-0-	405 2186	1 9	46851	3	N	1987	1947	1	1	8	200
06	50820	X	47279	-0-		-3541		-0-	392 2006	1 9	44881	3	N	1824	1797	1	2	8	225
07	52111	X	47814	-0-		-4297		-0-	405 179	1 4	45012 2218	3 9	N	2016	1981	1	2	8	258

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28072	X	24232	-0-		-3840		-0-	28 2226	1 9	21978	3	Y	2024	2000	0	12	8	15
03	30008	X	25100	-0-		-4908		-0-	29 7	1 4	23115 1949	3 9	Y	1772	1778	0	1	8	8
04	27720	X	25512	-0-		-2208		-0-	29 2	1 4	23358 2123	3 9	Y	1930	1929	0	2	8	7
05	27435	X	607	-0-		-26828		-0-	556	3	51	9	Y	46	53	0			-0-
06	25410	X	14964	-0-		-10446		-0-	14 3	1 4	14184 763	3 9	Y	694	687 2	0 8	1	1	4
07	30401	X	30401	-0-		-0-		-0-	31 12	1 4	28238 2120	3 9	Y	1927	1916	0	7	8	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61219	X	52838	-0-	-8381	-0-	56	1	48389	3	Y	3993	3952	0	23	8	29
							1	4	4392	9							
03	64883	X	58959	-0-	-5924	-0-	60	1	55371	3	Y	3196	3207	0	3	8	15
							12	4	3516	9							
04	64963	X	64963	-0-	-0-	-0-	66	1	60472	3	Y	4019	4014	0	5	8	15
							4	4	4421	9							
05	58776	X	1442	-0-	-57334	-0-	1	1	1338	3	Y	94	109	0			-0-
							103	9									
06	57060	X	798	-0-	-56262	-0-	1	1	687	3	Y	100	99	0			1
							110	9									
07	67115	X	26124	-0-	-40991	-0-	29	1	23852	3	Y	2028	2014	0	7	8	8
							12	4	2231	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
02	57173	X	57173	-0-	-0-	-0-	55	1	53164	3	N	3594	3555	0	21	8	26
							1	4	3953	9							
03	59726	X	59726	-0-	-0-	-0-	61	1	56035	3	N	3289	3296	0	3	8	16
							12	4	3618	9							
04	70074	X	70074	-0-	-0-	-0-	76	1	64548	3	N	4949	4940	0	6	8	19
							6	4	5444	9							
05	41850	X	24066	-0-	-17784	-0-	24	1	22688	3	N	1230	1241	0	2	1	5
							1	4	1353	9			1	8			
06	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	55	1	45904	3	N	3322	3295	0	6	1	19
							15	4	3654	9			7	8			
07	64395	X	64395	-0-	-0-	-0-	67	1	59402	3	N	4454	4439	0	16	8	18
							27	4	4899	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
02	117044	X	109551	-0-	-7493	-0-	106505	3	3046	9	Y	2769	2578	0	117	1	139
													6	8			
03	125116	X	100051	-0-	-25065	-0-	97444	3	2607	9	Y	2370	2156	0	260	1	92
													1	8			
04	120450	X	107430	-0-	-13020	-0-	104476	3	2954	9	Y	2685	2263	0	357	1	155
													2	8			
05	132556	X	107755	-0-	-24801	-0-	105034	3	2721	9	Y	2474	2222	0	310	1	96
													1	8			
06	128280	X	101457	-0-	-26823	-0-	98893	3	2564	9	Y	2331	1775	0	529	1	123
07	132556	X	100528	-0-	-32028	-0-	97822	3	2706	9	Y	2460	609	0	1763	1	210
													1	8			

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
02	31813	X	25328	-0-	-6485	-0-	35	1	22136	3	Y	2869	2840	0	16	8	21
							1	4	3156	9							
03	33170	X	27376	-0-	-5794	-0-	35	1	24796	3	Y	2305	2313	0	2	8	11
							9	4	2536	9							
04	29700	X	27052	-0-	-2648	-0-	34	1	24329	3	Y	2442	2441	0	3	8	9
							3	4	2686	9							
05	29388	X	673	-0-	-28715	-0-	1	1	575	3	Y	88	97	0			-0-
							97	9									
06	27120	X	10398	-0-	-16722	-0-	10	1	9828	3	Y	507	502	0	1	1	3
							2	4	558	9			1	8			
07	27962	X	22521	-0-	-5441	-0-	25	1	20545	3	Y	1764	1754	0	6	8	7
							11	4	1940	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43674	X	33600	-0-	-10074	-0-	38	1	30482	3	Y	2799	2771	0	16	8	21
							1	4	3079	9							
03	45632	X	9753	-0-	-35879	-0-	13	1	8787	3	Y	864	880	0	1	8	4
							3	4	950	9							
04	43440	X	1003	-0-	-42437	-0-	1	1	870	3	Y	120	124	0			-0-
							132	9									
05	42563	X	5	-0-	-42558	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	37236	X	32082	-0-	-5154	-0-	37	1	29004	3	Y	2764	2740	0	16	8	20
							1	4	3040	9							
03	39308	X	30044	-0-	-9264	-0-	33	1	27889	3	Y	1923	1932	0	2	8	9
							7	4	2115	9							
04	36600	X	33124	-0-	-3476	-0-	38	1	30179	3	Y	2640	2636	0	3	8	10
							3	4	2904	9							
05	36115	X	35137	-0-	-978	-0-	38	1	32847	3	Y	2045	2041	0	4	1	8
							2	4	2250	9			2	8			
06	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	35	1	34676	3	Y	1772	1763	0	3	1	10
							8	4	1949	9			4	8			
07	34317	X	30175	-0-	-4142	-0-	31	1	27885	3	Y	2043	2038	0	7	8	8
							12	4	2247	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
02	193285	X	149896	-0-	-43389	-0-	146753	3	3143	9	N	2857	2667	0	121	1	143
													6	8			
03	206615	X	134912	-0-	-71703	-0-	132565	3	2347	9	N	2134	1957	0	236	1	83
													1	8			
04	191280	X	133702	-0-	-57578	-0-	130853	3	2849	9	N	2590	2179	0	344	1	149
													1	8			
05	180947	X	139522	-0-	-41425	-0-	136788	3	2734	9	N	2485	2226	0	311	1	96
													1	8			
06	160950	X	127486	-0-	-33464	-0-	125002	3	2484	9	N	2258	1722	0	513	1	119
07	160332	X	119948	-0-	-40384	-0-	117289	3	2659	9	N	2417	598	0	1731	1	206
													1	8			

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
02	90886	X	80494	-0-	-10392	-0-	78488	3	2006	9	N	1824	1703	0	77	1	92
													4	8			
03	97154	X	70683	-0-	-26471	-0-	68878	3	1805	9	N	1641	1488	0	180	1	64
													1	8			
04	93420	X	79601	-0-	-13819	-0-	77830	3	1771	9	N	1610	1365	0	215	1	93
													1	8			
05	90520	X	77607	-0-	-12913	-0-	75921	3	1686	9	N	1533	1374	0	192	1	59
													1	8			
06	85470	X	70667	-0-	-14803	-0-	69020	3	1647	9	N	1497	1138	0	339	1	79
07	86118	X	70582	-0-	-15536	-0-	68849	3	1733	9	N	1575	390	0	1129	1	134
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264538	X	192612	-0-		-71926	-0-	103	1	189514	3	Y	2722	2697	0	16	8	20
								1	4	2994	9							
03	282782	X	164381	-0-		-118401	-0-	111	1	161186	3	Y	2794	2799	0	2	8	13
								11	4	3073	9							
04	246210	X	180405	-0-		-65805	-0-	111	1	177194	3	Y	2815	2814	0	3	8	11
								3	4	3097	9							
05	294159	X	169916	-0-		-124243	-0-	114	1	167064	3	Y	2487	2482	0	4	1	10
								2	4	2736	9			2	8			
06	284670	X	85048	-0-		-199622	-0-	60	1	83529	3	Y	1321	1318	0	2	1	8
								6	4	1453	9			3	8			
07	288393	X	125561	-0-		-162832	-0-	85	1	123150	3	Y	2103	2094	0	8	8	9
								13	4	2313	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98513	X	83912	-0-		-14601	-0-	54	1	81320	3	Y	2307	2283	0	13	8	17
								2538	9									
03	98177	X	80649	-0-		-17528	-0-	59	1	78418	3	Y	1968	1974	0	2	8	9
								7	4	2165	9							
04	95010	X	80968	-0-		-14042	-0-	56	1	78497	3	Y	2194	2192	0	3	8	8
								2	4	2413	9							
05	98177	X	78732	-0-		-19445	-0-	59	1	76615	3	Y	1869	1865	0	3	1	7
								2	4	2056	9			2	8			
06	90720	X	73644	-0-		-17076	-0-	58	1	71442	3	Y	1941	1930	0	3	1	11
								9	4	2135	9			4	8			
07	89714	X	74697	-0-		-15017	-0-	56	1	72425	3	Y	2004	2000	0	7	8	8
								12	4	2204	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207843	X	147590	-0-		-60253	-0-	86	1	144295	3	Y	2916	2887	0	17	8	21
								1	4	3208	9							
03	215357	X	126418	-0-		-88939	-0-	89	1	123446	3	Y	2612	2619	0	2	8	12
								10	4	2873	9							
04	190140	X	143857	-0-		-46283	-0-	91	1	140748	3	Y	2741	2740	0	3	8	10
								3	4	3015	9							
05	224905	X	135817	-0-		-89088	-0-	96	1	132844	3	Y	2614	2607	0	5	1	10
								2	4	2875	9			2	8			
06	217650	X	132920	-0-		-84730	-0-	98	1	130041	3	Y	2517	2502	0	4	1	15
								12	4	2769	9			6	8			
07	169694	X	132157	-0-		-37537	-0-	92	1	129234	3	Y	2559	2554	0	9	8	11
								16	4	2815	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317666	X	244732	-0-		-72934	-0-	139	1	239936	3	Y	4233	4194	0	24	8	31
								1	4	4656	9							
03	340969	X	202117	-0-		-138852	-0-	143	1	197500	3	Y	4054	4063	0	3	8	19
								15	4	4459	9							
04	329970	X	234430	-0-		-95540	-0-	148	1	229573	3	Y	4276	4274	0	5	8	16
								5	4	4704	9							
05	373302	X	222683	-0-		-150619	-0-	157	1	218054	3	Y	4062	4052	0	7	1	16
								4	4	4468	9			3	8			
06	361230	X	129688	-0-		-231542	-0-	94	1	127033	3	Y	2318	2311	0	4	1	14
								11	4	2550	9			5	8			
07	301010	X	150307	-0-		-150703	-0-	108	1	146777	3	Y	3094	3084	0	11	8	13
								19	4	3403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

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
02	90132	X	74979	-0-	-15153	-0-	48	1	72701	3	Y	2027	2010	0	12	8	15
							2230	9									
03	92504	X	70154	-0-	-22350	-0-	52	1	68206	3	Y	1718	1724	0	1	8	8
							6	4	1890	9							
04	89280	X	73440	-0-	-15840	-0-	51	1	71180	3	Y	2006	2004	0	2	8	8
							2	4	2207	9							
05	86831	X	73541	-0-	-13290	-0-	58	1	71165	3	Y	2105	2099	0	4	1	8
							2	4	2316	9			2	8			
06	80760	X	69013	-0-	-11747	-0-	55	1	66737	3	Y	2011	1998	0	4	1	12
							9	4	2212	9			5	8			
07	80135	X	68473	-0-	-11662	-0-	53	1	66245	3	Y	1966	1963	0	7	8	8
							12	4	2163	9							

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

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
02	130819	X	95747	-0-	-35072	-0-	59	1	93039	3	Y	2408	2384	0	14	8	18
							2649	9									
03	131502	X	90060	-0-	-41442	-0-	65	1	87674	3	Y	2103	2109	0	2	8	10
							8	4	2313	9							
04	119910	X	91612	-0-	-28298	-0-	61	1	89139	3	Y	2191	2190	0	3	8	8
							2	4	2410	9							
05	110980	X	91364	-0-	-19616	-0-	69	1	88907	3	Y	2169	2162	0	4	1	9
							2	4	2386	9			2	8			
06	103470	X	83363	-0-	-20107	-0-	60	1	81554	3	Y	1584	1577	0	3	1	9
							7	4	1742	9			4	8			
07	102362	X	84989	-0-	-17373	-0-	61	1	82914	3	Y	1821	1815	0	7	8	8
							11	4	2003	9							

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

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
02	122380	X	86823	-0-	-35557	-0-	88	1	80056	3	Y	6071	6016	0	35	8	45
							1	4	6678	9							
03	130820	X	72923	-0-	-57897	-0-	79	1	67878	3	Y	4499	4519	0	4	8	21
							17	4	4949	9							
04	126600	X	78043	-0-	-48557	-0-	82	1	72217	3	Y	5216	5211	0	6	8	20
							6	4	5738	9							
05	130820	X	72510	-0-	-58310	-0-	83	1	67036	3	Y	4896	4884	0	9	1	19
							5	4	5386	9			4	8			
06	106680	X	63392	-0-	-43288	-0-	73	1	58271	3	Y	4570	4544	0	8	1	27
							21	4	5027	9			10	8			
07	92814	X	59703	-0-	-33111	-0-	65	1	54585	3	Y	4568	4560	0	16	8	19
							28	4	5025	9							

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

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
02	121510	X	90343	-0-	-31167	-0-	96	1	82694	3	Y	6865	6803	0	39	8	50
							1	4	7552	9							
03	129890	X	36632	-0-	-93258	-0-	38	1	34318	3	Y	2062	2100	0	2	8	10
							8	4	2268	9							
04	121170	X	37365	-0-	-83805	-0-	32	1	35531	3	Y	1636	1638	0	2	8	6
							2	4	1800	9							
05	117986	X	66018	-0-	-51968	-0-	77	1	60908	3	Y	4572	4548	0	8	1	18
							4	4	5029	9			4	8			
06	114180	X	54563	-0-	-59617	-0-	64	1	49994	3	Y	4078	4056	0	7	1	24
							19	4	4486	9			9	8			
07	96565	X	47814	-0-	-48751	-0-	55	1	43370	3	Y	3968	3962	0	14	8	16
							24	4	4365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

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
02	75777	X	56568	-0-	-19209	-0-	64	1	51293	3	Y	4736	4692	0	27	8	35
							1	4	5210	9							
03	81003	X	36912	-0-	-44091	-0-	47	1	33548	3	Y	3005	3024	0	2	8	14
							11	4	3306	9							
04	78390	X	26232	-0-	-52158	-0-	35	1	23336	3	Y	2598	2599	0	3	8	10
							3	4	2858	9							
05	75547	X	16287	-0-	-59260	-0-	25	1	14282	3	Y	1798	1796	0	3	1	7
							2	4	1978	9			2	8			
06	68070	X	13497	-0-	-54573	-0-	20	1	11753	3	Y	1561	1552	0	3	1	9
							7	4	1717	9			4	8			
07	60481	X	12706	-0-	-47775	-0-	18	1	11049	3	Y	1482	1480	0	5	8	6
							9	4	1630	9							

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

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
02	133748	X	86572	-0-	-47176	-0-	91	1	79407	3	N	6430	6369	0	37	8	47
							1	4	7073	9							
03	142972	X	53885	-0-	-89087	-0-	58	1	50227	3	N	3262	3291	0	3	8	15
							12	4	3588	9							
04	130800	X	51197	-0-	-79603	-0-	54	1	47392	3	N	3406	3404	0	4	8	13
							4	4	3747	9							
05	127875	X	45995	-0-	-81880	-0-	53	1	42561	3	N	3071	3064	0	5	1	12
							3	4	3378	9			3	8			
06	99600	X	39089	-0-	-60511	-0-	45	1	35952	3	N	2799	2784	0	5	1	16
							13	4	3079	9			6	8			
07	92535	X	35741	-0-	-56794	-0-	40	1	32574	3	N	2827	2821	0	10	8	12
							17	4	3110	9							

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

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
02	149002	X	107355	-0-	-41647	-0-	2118	1	97136	3	N	7209	7251	1	9	8	200
							171	4	7930	9							
03	159278	X	97636	-0-	-61642	-0-	2127	1	88562	3	N	5935	5881	1	2	8	252
							418	4	6529	9							
04	136530	X	102905	-0-	-33625	-0-	2735	1	92678	3	N	6461	6536	1	3	8	174
							385	4	7107	9							
05	128495	X	99010	-0-	-29485	-0-	2724	1	89333	3	N	6124	6095	1	2	8	201
							217	4	6736	9							
06	113940	X	30811	-0-	-83129	-0-	1305	1	27299	3	N	1853	1791	1	3	8	260
							169	4	2038	9							
07	114855	X	32690	-0-	-82165	-0-	1100	1	28574	3	N	2377	2330	1	4	8	303
							401	4	2615	9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

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
02	147030	X	83148	-0-	-63882	-0-	82	1	76936	3	N	5572	5520	0	32	8	41
							1	4	6129	9							
03	157170	X	63260	-0-	-93910	-0-	68	1	58898	3	N	3890	3910	0	3	8	18
							15	4	4279	9							
04	152100	X	77705	-0-	-74395	-0-	86	1	71442	3	N	5610	5601	0	6	8	21
							6	4	6171	9							
05	120869	X	74182	-0-	-46687	-0-	89	1	68249	3	N	5308	5295	0	9	1	21
							5	4	5839	9			4	8			
06	100140	X	67789	-0-	-32351	-0-	80	1	61999	3	N	5169	5139	0	9	1	30
							24	4	5686	9			12	8			
07	88877	X	64634	-0-	-24243	-0-	71	1	59186	3	N	4861	4853	0	18	8	20
							30	4	5347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121075	X	78429	-0-	-42646	-0-	79	1	72413	3	N	5396	5343	0	31	8	40
							1	4	5936	9							
03	120528	X	67282	-0-	-53246	-0-	71	1	62829	3	N	3970	3988	0	3	8	19
							15	4	4367	9							
04	115410	X	71953	-0-	-43457	-0-	77	1	66400	3	N	4973	4967	0	6	8	19
							6	4	5470	9							
05	115196	X	67850	-0-	-47346	-0-	79	1	62645	3	N	4656	4645	0	8	1	18
							4	4	5122	9			4	8			
06	92910	X	63115	-0-	-29795	-0-	70	1	58374	3	N	4229	4205	0	7	1	25
							19	4	4652	9			10	8			
07	83824	X	59609	-0-	-24215	-0-	65	1	54569	3	N	4498	4488	0	16	8	19
							27	4	4948	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10530	X	10341	-0-	-189	-0-	520	1	9821	2	Y	-0-					-0-
*12	10881	X	10526	-0-	-355	-0-	524	1	10002	2	Y	-0-					-0-
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	558	1	9458	2	Y	-0-					-0-
02	10730	X	8330	-0-	-2400	-0-	416	1	7914	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	11347	-0-	-123	-0-	555	1	10792	2	Y	-0-					-0-
04	10350	X	9661	-0-	-689	-0-	472	1	9189	2	Y	-0-					-0-
05	10540	X	8186	-0-	-2354	-0-	379	1	7807	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9043	-0-	-1937	-0-	436	1	8607	2	Y	-0-					-0-
*07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	453	1	8829	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

*11	9360	X	4201	-0-	-5159	-0-	207	1	3994	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	2915	-0-	-6757	-0-	147	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	291	1	4899	2	Y	-0-					-0-
02	8758	X	4131	-0-	-4627	-0-	206	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	564	1	10966	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4171	-0-	-839	-0-	203	1	3968	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3165	-0-	-2012	-0-	146	1	3019	2	Y	-0-					-0-
06	11160	X	5117	-0-	-6043	-0-	246	1	4871	2	Y	-0-					-0-
*07	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	732	1	14297	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

*11	6930	X	6584	-0-	-346	-0-	328	1	6256	2	Y	-0-					-0-
*12	7161	X	4247	-0-	-2914	-0-	210	1	4037	2	Y	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	195	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	6106	-0-	-245	-0-	306	1	5800	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6287	-0-	-502	-0-	309	1	5978	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6317	-0-	-253	-0-	308	1	6009	2	Y	-0-					-0-
*05	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	286	1	5871	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	4975	-0-	-1325	-0-	241	1	4734	2	Y	-0-					-0-
*07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	301	1	5885	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

02	12818	X	11272	-0-	-1546	-0-	564	1	10708	2	Y	-0-					107
03	13082	X	11837	-0-	-1245	-0-	579	1	11258	2	Y	-0-					107
04	12270	X	11332	-0-	-938	-0-	554	1	10778	2	Y	-0-					107
05	12400	X	11516	-0-	-884	-0-	534	1	10982	2	Y	-0-					107
06	11730	X	11029	-0-	-701	-0-	533	1	10496	2	Y	-0-					107
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	547	1	10696	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

02	2117	X	1676	-0-	-441	-0-	76	1	1467	2	Y	121	110	0	2	1	13
							133	9									
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2016	2	Y	149	151	0	1	1	10
							164	9									
04	2190	X	1653	-0-	-537	-0-	78	1	1496	2	Y	72	78	0			4
							79	9									
*05	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	67	1	1344	2	Y	58	59	0	1	1	2
							64	9									
06	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	75	1	1489	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	67	66	0			3
							74	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	5365	X	4520	-0-	-845	-0-	224	1	4254	2	Y	38	35	0	1	1	4
							42	9									
03	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	239	1	4676	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
04	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	227	1	4446	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*05	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	219	1	4530	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	224	1	4421	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	228	1	4451	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6660	X	6187	-0-	-473	-0-	307	1	5830	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
12	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	322	1	6128	2	Y	48	47	0	1	1	2
							53	9									
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	5997	2	Y	50	48	0	1	1	3
							55	9									
02	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	295	1	5619	2	Y	48	45	0	1	1	5
							53	9									
03	6727	X	6373	-0-	-354	-0-	310	1	6019	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
04	6300	X	6141	-0-	-159	-0-	297	1	5807	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*05	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	291	1	5965	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	6210	X	5685	-0-	-525	-0-	273	1	5392	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	319	1	6210	2	Y	20	19	0			1
							22	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
*12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	-0-	-0-	-8961	-0-					Y	-0-					-0-
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	349	1	6858	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	T. A.		16595	-0-	16595	16595	806	1	15737	2	Y	47	45	0			2
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2331	-0-	-76	-0-	117	1	2207	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	114	1	2238	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	113	1	2200	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	104	1	2163	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2400	X	1412	-0-	-988	-0-	67	1	1326	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2393	2	Y	35	33	0			2
							39	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					2
03	4867	X	3939	-0-	-928	-0-	190	1	3649	2	Y	91	87	0			6
							100	9									
04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	194	1	3761	2	Y	82	84	0			4
							90	9									
*05	4867	X	1770	-0-	-3097	-0-	81	1	1659	2	Y	27	29	0	1	1	1
							30	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					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
*11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	130 1 120 9		2682	2	Y	109	106	0			3
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	127 1 189 9		2505	2	Y	172	171	0			4
*07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	75 1 139 9		1455	2	Y	126	124	0			6

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
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	10730	X	9629	-0-	-1101	-0-	480	1	9112	2	Y	34	30	0	1	1	4
							37	9									
03	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	509	1	9882	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
04	10230	X	9748	-0-	-482	-0-	475	1	9244	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*05	10292	X	9884	-0-	-408	-0-	457	1	9398	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	10080	X	8252	-0-	-1828	-0-	398	1	7828	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4869	-0-	-119	-0-	239	1	4576	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
03	5301	X	5096	-0-	-205	-0-	247	1	4805	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
04	5100	X	5057	-0-	-43	-0-	245	1	4777	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
*05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	239	1	4901	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	5040	X	4818	-0-	-222	-0-	230	1	4554	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	245	1	4806	2	Y	33	32	0			2
							36	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2513	-0-	-1547	-0-	125	1	2363	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
03	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	142	1	2766	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	119	1	2361	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	2852	X	724	-0-	-2128	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	2850	X	949	-0-	-1901	-0-	46	1	895	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

02	7859	X	7493	-0-	-366	-0-	374	1	7119	2	Y	-0-					1
03	8184	X	7906	-0-	-278	-0-	385	1	7521	2	Y	-0-					1
04	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	350	1	6822	2	Y	-0-					1
*05	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	353	1	7269	2	Y	-0-					1
06	7740	X	7697	-0-	-43	-0-	373	1	7324	2	Y	-0-					1
*07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	366	1	7148	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

02	8236	X	5782	-0-	-2454	-0-	289	1	5484	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
03	7967	X	5979	-0-	-1988	-0-	292	1	5681	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	6210	X	5690	-0-	-520	-0-	279	1	5408	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	297	1	6124	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	293	1	5764	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	304	1	5924	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

*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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	78	75	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
*07	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

02	2755	X	2030	-0-	-725	-0-	95	1	1813	2	Y	111	104	0	2	1	12
							122	9									
03	2945	X	429	-0-	-2516	-0-	17	1	395	2	Y	15	25	0	1	1	1
							17	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

*12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	Y	89	84	0			5
							98	9									
02	1160	X	348	-0-	-812	-0-	17	1	323	2	Y	7	9	0	2	1	1
							8	9									
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1980	X	74	-0-	-1906	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	1902	2	Y	166	153	0	3	1	18
							183	9									
03	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	107	1	2066	2	Y	162	169	0	1	1	10
							178	9									
04	2340	X	2213	-0-	-127	-0-	103	1	1958	2	Y	138	140	0	1	1	7
							152	9									
*05	2418	X	1984	-0-	-434	-0-	88	1	1787	2	Y	99	102	0	1	1	3
							109	9									
06	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	82	1	1626	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	97	1	1881	2	Y	83	81	0			4
							91	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

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

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

02	3422 X	3214	-0-	-208	-0-	158	1	2998	2	Y	53	49	0	2	1			6
						58	9											
03	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	163	1	3167	2	Y	50	53	0					3
						55	9											
04	3480 X	2971	-0-	-509	-0-	143	1	2789	2	Y	35	36	0					2
						39	9											
*05	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	152	1	3117	2	Y	37	38	0					1
						41	9											
06	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	147	1	2890	2	Y	34	34	0					1
						37	9											
*07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	138	1	2691	2	Y	29	29	0					1
						32	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2546	-0-	-122	-0-	125	1	2359	2	Y	56	52	0	1	1	6
							62	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	137	1	2689	2	Y	62	64	0			4
							68	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	136	1	2614	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	119	1	2461	2	Y	48	50	0	1	1	1
							53	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	147	1	2901	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	2	Y	88	86	0			4
							97	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					Y	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2432	-0-	-381	-0-	122	1	2298	2	Y	11	13	0	1	1	1
							12	9									
03	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	134	1	2558	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	119	1	2461	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	120	1	2355	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1912	-0-	1912	1912	93	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1060	-0-	1060	2972	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		60	-0-	60	3032	60	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	-0-	-0-	-3032	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

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

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	440	-0-	-82	-0-	20 4	1 9	416	2	Y	4	4	0			-0-
03	558	X	304	-0-	-254	-0-	16 7	1 9	281	2	Y	6	6	0			-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	524	2	Y	2	2	0			-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10740	X	7614	-0-	-3126	-0-	380	1	7234	2	Y	-0-					-0-
*12	11098	X	617	-0-	-10481	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	711	1	12067	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	10005	X	9043	-0-	-962	-0-	447	1	8545	2	Y	46	41	0			5
							51	9									
03	8339	X	8311	-0-	-28	-0-	405	1	7869	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
04	12360	X	6659	-0-	-5701	-0-	323	1	6312	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*05	12772	X	9042	-0-	-3730	-0-	415	1	8593	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	12360	X	8061	-0-	-4299	-0-	387	1	7641	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	320	1	6237	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1949	-0-	-52	-0-	93	1	1802	2	Y	49	47	0	1	1	5
							54	9									
03	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	94	1	1840	2	Y	45	47	0			3
							50	9									
04	1980	X	1947	-0-	-33	-0-	94	1	1810	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*05	2077	X	1991	-0-	-86	-0-	88	1	1861	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	2010	X	1837	-0-	-173	-0-	87	1	1685	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	61	59	0			3
							67	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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
02	19662	X	15625	-0-	-4037	-0-	771	1	14672	2	Y	165	149	0	1	1	18
							182	9									
03	22382	X	17524	-0-	-4858	-0-	852	1	16638	2	Y	31	46	0	1	1	2
							34	9									
04	21660	X	19826	-0-	-1834	-0-	971	1	18844	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*05	22382	X	19421	-0-	-2961	-0-	901	1	18519	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	20430	X	18095	-0-	-2335	-0-	874	1	17217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	927	1	18085	2	Y	108					108
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

02	14065	X	13343	-0-	-722	-0-	668	1	12675	2	Y	-0-					-0-
03	15035	X	14266	-0-	-769	-0-	696	1	13570	2	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13740	-0-	-810	-0-	671	1	13069	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	14057	-0-	-513	-0-	651	1	13406	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	13673	-0-	-187	-0-	658	1	13015	2	Y	-0-					-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	680	1	13292	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

02	3248	X	2688	-0-	-560	-0-	131	1	2492	2	Y	59	61	0	4	1	6
							65	9									
03	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	143	1	2771	2	Y	234	225	0			15
							257	9									
04	3180	X	2871	-0-	-309	-0-	131	1	2541	2	Y	181	186	0	1	1	9
							199	9									
*05	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	119	1	2465	2	Y	175	177	0	2	1	5
							193	9									
06	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	133	1	2624	2	Y	209	209	0			5
							230	9									
*07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	133	1	2582	2	Y	185	181	0			9
							204	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3944	X	1180	-0-	-2764	-0-	60	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1298	-0-	-1368	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1335	-0-	-705	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1492	-0-	-430	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	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
02	4437	X	4383	-0-	-54	-0-	209	1	3991	2	Y	166	149	0	1	1	18
							183	9									
03	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	205	1	4021	2	Y	127	136	0	1	1	8
							140	9									
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	195	1	3814	2	Y	95	98	0			5
							105	9									
*05	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	186	1	3840	2	Y	62	64	0	1	1	2
							68	9									
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	181	1	3631	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
*07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	187	1	3669	2	Y	62	60	0			3
							68	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 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
*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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3973	X	2898	-0-	-1075	-0-	131	1	2508	2	Y	235	210	0	1	1	25
							259	9									
03	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	128	1	2464	2	Y	221	231	0	1	1	14
							243	9									
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1	14	0	1	1	-0-
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4147	X	3763	-0-	-384	-0-	184	1	3510	2	Y	63	59	0	1	1	7
							69	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	209	1	4084	2	Y	68	71	0			4
							75	9									
04	4170	X	4126	-0-	-44	-0-	196	1	3875	2	Y	50	51	0			3
							55	9									
*05	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	187	1	3881	2	Y	45	47	0			1
							50	9									
06	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	193	1	3808	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	212	1	4112	2	Y	53	51	0			3
							58	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
02	2494	X	2204	-0-	-290	-0-	108	1	2055	2	Y	37	34	0	1	1	4
							41	9									
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	220	1	4327	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	170	1	3348	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*05	2356	X	138	-0-	-2218	-0-	2	1	135	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		841	-0-	841	841	48	1	790	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	3119	X	2278	-0-	-841	-0-	111	1	2115	2	Y	47	42	0			5
							52	9									
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	134	1	2590	2	Y	286	273	0			18
							315	9									
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	172	180	0	1	1	9
							189	9									
*05	2418	X	1445	-0-	-973	-0-	56	1	1137	2	Y	229	230	0	2	1	6
							252	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1154	-0-	1154	1190	53	1	877	2	Y	204	193	0			11
							224	9									
02	T. A.		1067	-0-	1067	2257	42	1	791	2	Y	213	197	0	4	1	23
							234	9									
03	T. A.		1848	-0-	1848	4105	78	1	1511	2	Y	235	242	0	1	1	15
							259	9									
04	T. A.		637	-0-	637	4742	32	1	605	2	Y	-0-	14	0	1	1	-0-
*05	T. A.		847	-0-	847	5589	33	1	680	2	Y	122	119	0			3
							134	9									
06	5589	X	-0-	-0-	-5589	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	22591	X	21835	-0-	-756	-0-	1091	1	20741	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	24087	X	23428	-0-	-659	-0-	1143	1	22282	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	23040	X	21850	-0-	-1190	-0-	1068	1	20779	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	23467	X	22442	-0-	-1025	-0-	1039	1	21400	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	22680	X	21763	-0-	-917	-0-	1050	1	20711	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1043	1	20326	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

02	3654	X	2976	-0-	-678	-0-	144	1	2735	2	Y	88	82	0	2	1	9
							97	9									
03	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	171	1	3319	2	Y	88	90	0	1	1	6
							97	9									
04	3690	X	3464	-0-	-226	-0-	165	1	3221	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
*05	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	152	1	3117	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	155	1	3050	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	58	57	0			3
							64	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

02	6554	X	5820	-0-	-734	-0-	282	1	5371	2	Y	152	145	0	5	1	16
							167	9									
03	6448	X	5174	-0-	-1274	-0-	247	1	4813	2	Y	104	112	0	1	1	7
							114	9									
04	6240	X	4691	-0-	-1549	-0-	227	1	4406	2	Y	53	57	0			3
							58	9									
*05	6386	X	2323	-0-	-4063	-0-	107	1	2192	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
06	6090	X	2879	-0-	-3211	-0-	139	1	2699	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	240	1	4684	2	Y	66	64	0			3
							73	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

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
02	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	254	1	4836	2	Y	70	65	0	2	1	7
							77	9									
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	277	1	5415	2	Y	69	72	0			4
							76	9									
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	264	1	5154	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*05	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	250	1	5150	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
06	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	267	1	5241	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	277	1	5371	2	Y	54	52	0			3
							59	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

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
02	3393	X	3372	-0-	-21	-0-	163	1	3103	2	Y	96	89	0	2	1	10
							106	9									
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	147	1	2837	2	Y	114	116	0	1	1	7
							125	9									
04	3510	X	2271	-0-	-1239	-0-	103	1	2019	2	Y	135	135	0			7
							149	9									
*05	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	138	1	2773	2	Y	155	157	0	1	1	4
							171	9									
06	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	109	1	2162	2	Y	103	104	0			3
							113	9									
*07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	33	34	0			2
							36	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

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
02	2639	X	2509	-0-	-130	-0-	122	1	2307	2	Y	73	67	0	1	1	8
							80	9									
03	2728	X	516	-0-	-2212	-0-	23	1	481	2	Y	11	18	0			1
							12	9									
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1725	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	556	-0-	-3765	-0-	26	1	511	2	Y	17	59	0	22	1	2
							19	9									
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

02	2320	X	2102	-0-	-218	-0-	102	1	1931	2	Y	63	59	0	1	1	7
							69	9									
03	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	107	1	2056	2	Y	62	65	0			4
							68	9									
04	2250	X	1969	-0-	-281	-0-	94	1	1825	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
*05	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	83	1	1696	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2190	X	1627	-0-	-563	-0-	76	1	1505	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	50	49	0			2
							55	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

02	2117	X	1712	-0-	-405	-0-	84	1	1615	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2159	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	2190	X	2155	-0-	-35	-0-	104	1	2039	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	2232	X	2190	-0-	-42	-0-	103	1	2077	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	100	1	1962	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

02	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	669	1	12758	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	685	1	13306	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	644	1	12505	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	14353	X	12752	-0-	-1601	-0-	591	1	12158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	681	1	13408	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	330	1	6441	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
01	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

*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	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
*07	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

*12	124	X	89	-0-	-35	-0-	89	2			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	179	-0-	179	179	6 11	1 9	162	2	Y	10	9	0			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
06	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		125	-0-	125	125	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
06	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

02	7627	X	7177	-0-	-450	-0-	358 24	1 9	6795	2	Y	22	20	0	1 1		2
03	7905	X	7705	-0-	-200	-0-	375 15	1 9	7315	2	Y	14	15	0			1
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	356 96	1 9	6963	2	Y	87	84	0			4
*05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	339 6	1 9	6959	2	Y	5	8	0	1 1		-0-
06	7470	X	522	-0-	-6948	-0-	25 1	1 9	496	2	Y	1	1	0			-0-
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174 9	1 9	3423	2	Y	8	8	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*11	8550	X	7554	-0-	-996	-0-	380	1	7174	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	7802	-0-	-1033	-0-	390	1	7412	2	Y	-0-					-0-
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	434	1	7324	2	Y	-0-					-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	365	1	6956	2	Y	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	383	1	7445	2	Y	-0-					-0-
04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	401	1	7744	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7656	-0-	-156	-0-	353	1	7303	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	358	1	7036	2	Y	-0-					-0-
*07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	359	1	7022	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

02	11020	X	9957	-0-	-1063	-0-	496 30	1 9	9431	2	Y	27	25	0	1 1		3
03	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	531 32	1 9	10335	2	Y	29	30	0			2
04	11250	X	9831	-0-	-1419	-0-	480 20	1 9	9331	2	Y	18	19	0			1
*05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	522 22	1 9	10775	2	Y	20	20	0			1
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	515 22	1 9	10156	2	Y	20	20	0			1
*07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	520 21	1 9	10188	2	Y	19	19	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	5864	-0-	-574	-0-	293	1	5552	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	9									
03	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	310	1	6001	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	6540	X	6027	-0-	-513	-0-	295	1	5706	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	294	1	6050	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	6390	X	5822	-0-	-568	-0-	280	1	5532	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	295	1	5767	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH 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	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	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	5481	X	5190	-0-	-291	-0-	258	1	4924	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
03	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	264	1	5116	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	5670	X	5465	-0-	-205	-0-	267	1	5197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	255	1	5204	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5400	X	5293	-0-	-107	-0-	256	1	5036	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	266	1	5186	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
02	T. A.		7707	-0-	7707	15795	381	1	7236	2	Y	82	76	0	1	1	9
							90	9									
03	T. A.		8123	-0-	8123	23918	394	1	7642	2	Y	79	82	0	1	1	5
							87	9									
04	T. A.		7092	-0-	7092	31010	346	1	6685	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
*05	T. A.		2738	-0-	2738	33748	126	1	2591	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
06	39569	X	5821	-0-	-33748	-0-	278	1	5506	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	178	1	3463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-	Y	-0-	-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	Y	-0-	-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-	Y	-0-	-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

02	9106	X	8326	-0-	-780	-0-	411	1	7802	2	Y	103	93	0	1	1	11
							113	9									
03	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	656	1	12751	2	Y	70	76	0	1	1	4
							77	9									
04	9630	X	8387	-0-	-1243	-0-	407	1	7941	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
*05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					2
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					Y	-0-					1
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					1
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					1
*05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					1
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1653	-0-	-464	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	91	1	1787	2	Y	-0-					2
04	2460	X	1875	-0-	-585	-0-	92	1	1779	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*05	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	74	1	1579	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	102	1	2012	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3636	-0-	-1236	-0-	180	1	3432	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
03	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	202	1	3960	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1577	-0-	-250	-0-	76	1	1472	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
03	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	87	1	1715	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
04	1770	X	1705	-0-	-65	-0-	83	1	1602	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*05	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	81	1	1637	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	1770	X	1610	-0-	-160	-0-	76	1	1499	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	88	85	0			4
							97	9									

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
02	7221	X	5597	-0-	-1624	-0-	277	1	5279	2	Y	37	35	0	1	1	4
							41	9									
03	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	368	1	7104	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	340	1	6593	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
*05	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	322	1	6641	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	7290	X	6684	-0-	-606	-0-	322	1	6329	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	300	1	5852	2	Y	29	29	0			1
							32	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
02	11803	X	1654	-0-	-10149	-0-	83	1	1569	2	Y	2	7	0	2	1	-0-
							2	9									
03	12617	X	6875	-0-	-5742	-0-	332	1	6449	2	Y	85	80	0			5
							94	9									
04	12210	X	246	-0-	-11964	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	12369	X	32	-0-	-12337	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11970	X	2915	-0-	-9055	-0-	133	1	2636	2	Y	133	130	0			3
							146	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-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
*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	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	624	1	11865	2	Y	-0-					-0-
01	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	596	1	10074	2	Y	-0-					-0-
02	12296	X	10589	-0-	-1707	-0-	531	1	10058	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	10397	-0-	-2747	-0-	509	1	9888	2	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10034	-0-	-2686	-0-	489	1	9545	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	10042	-0-	-2451	-0-	464	1	9578	2	Y	-0-					-0-
06	10950	X	9654	-0-	-1296	-0-	468	1	9186	2	Y	-0-					-0-
*07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	474	1	9264	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
01	5061	X	548	-0-	-4513	-0-	30	1	514	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1601	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

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
02	4147	X	3780	-0-	-367	-0-	188	1	3589	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	192	1	3747	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	181	1	3527	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	179	1	3656	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	171	1	3381	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	171	1	3384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2972	-0-	-131	-0-	147	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	137	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1	3019	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	146	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	147	1	2911	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	152	1	2946	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12209	X	11800	-0-	-409	-0-	589	1	11179	2	Y	29	28	0	1	1	3
							32	9									
03	12710	X	12088	-0-	-622	-0-	590	1	11468	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	12210	X	11371	-0-	-839	-0-	554	1	10800	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*05	12617	X	11260	-0-	-1357	-0-	521	1	10726	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	12210	X	10274	-0-	-1936	-0-	496	1	9761	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	501	1	9753	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4313	-0-	-617	-0-	211	1	4030	2	Y	65	60	0	2	1	7
							72	9									
03	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	239	1	4653	2	Y	75	77	0			5
							83	9									
04	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	236	1	4599	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
*05	5084	X	2103	-0-	-2981	-0-	99	1	1979	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2320	X	1944	-0-	-376	-0-	96	1	1824	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
03	2449	X	1900	-0-	-549	-0-	91	1	1789	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	2220	X	1993	-0-	-227	-0-	98	1	1880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	2201	X	753	-0-	-1448	-0-	33	1	716	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	5263	-0-	-392	-0-	259	1	4957	2	Y	43	39	0	1	1	5
							47	9									
03	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	293	1	5703	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	280	1	5449	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
*05	6014	X	2450	-0-	-3564	-0-	112	1	2328	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1784	-0-	-1316	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	169	1	3195	2	Y	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	182	1	3540	2	Y	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	169	1	3310	2	Y	-0-					-0-
*05	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	177	1	3434	2	Y	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	152	1	2940	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	5765	-0-	-1688	-0-	286	1	5455	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
03	7967	X	6070	-0-	-1897	-0-	296	1	5749	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	6630	X	5919	-0-	-711	-0-	290	1	5608	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	274	1	5625	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6090	X	5089	-0-	-1001	-0-	245	1	4822	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	281	1	5549	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	4743	-0-	-1695	-0-	235	1	4480	2	Y	25	22	0	1	1	3
							28	9									
03	6882	X	4565	-0-	-2317	-0-	219	1	4318	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
04	6180	X	4782	-0-	-1398	-0-	233	1	4528	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*05	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	280	1	5717	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	5940	X	5462	-0-	-478	-0-	262	1	5177	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	293	1	5698	2	Y	4	5	0			-0-
							4	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
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	399	1	7601	2	Y	7	8	0	1	1	1
							8	9									
03	13733	X	8330	-0-	-5403	-0-	407	1	7910	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	13290	X	8125	-0-	-5165	-0-	394	1	7702	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*05	13733	X	8181	-0-	-5552	-0-	378	1	7770	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	10020	X	9143	-0-	-877	-0-	440	1	8662	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	435	1	8460	2	Y	14	14	0			1
							15	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		16046	-0-	16046	16046	793	1	15163	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
01	T. A.		22934	-0-	22934	38980	1275	1	21605	2	Y	49	47	0	2	1	3
							54	9									
02	T. A.		19695	-0-	19695	58675	983	1	18702	2	Y	9	10	0	1	1	1
							10	9									
03	T. A.		19098	-0-	19098	77773	934	1	18164	2	Y	-0-					1
04	T. A.		15589	-0-	15589	93362	761	1	14826	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		15370	-0-	15370	108732	714	1	14656	2	Y	-0-					-0-
06	123043	X	14311	-0-	-108732	-0-	693	1	13618	2	Y	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	686	1	13435	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					2
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					2
*05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

02	12064	X	-0-	-0-	-12064	-0-					Y	-0-					-0-
03	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	-0-					-0-
04	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14818	X	14455	-0-	-363	-0-	668	1	13741	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	545	1	10707	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		320	-0-	320	320	15	1	272	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					-0-
06	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	Y	305	303	0	6	1	12
							336	9									
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	Y	287	277	0	7	1	15
							316	9									
02	2320	X	2254	-0-	-66	-0-	96	1	1826	2	Y	302	280	0	5	1	32
							332	9									
03	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	80	1	1520	2	Y	232	247	0	2	1	15
							255	9									
04	2400	X	99	-0-	-2301	-0-	85	2	14	9	Y	13	26	0	1	1	1
*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					1
*07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	43	42	0			2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	7419	-0-	-179	-0-	367	1	6994	2	Y	53	49	0	1	1	6
							58	9									
03	8122	X	8012	-0-	-110	-0-	389	1	7571	2	Y	47	50	0			3
							52	9									
04	7860	X	7703	-0-	-157	-0-	374	1	7286	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*05	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	367	1	7541	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	7740	X	7619	-0-	-121	-0-	365	1	7213	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	354	1	6953	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7210	-0-	-98	-0-	358	1	6795	2	Y	52	48	0	1	1	6
							57	9									
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	381	1	7427	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	371	1	7228	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
*05	7688	X	6626	-0-	-1062	-0-	307	1	6312	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	369	1	7278	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
*07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	367	1	7183	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	5634	-0-	-369	-0-	277	1	5277	2	Y	73	67	0	2	1	8
							80	9									
03	6386	X	5967	-0-	-419	-0-	286	1	5606	2	Y	68	72	0			4
							75	9									
04	6180	X	5692	-0-	-488	-0-	275	1	5354	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*05	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	268	1	5550	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
06	5940	X	5535	-0-	-405	-0-	267	1	5218	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	280	1	5490	2	Y	50	49	0			2
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	34	-0-	-1299	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3388	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4624	-0-	-509	-0-	227	1	4317	2	Y	73	68	0	2	1	8
							80	9									
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	267	1	5231	2	Y	75	78	0			5
							83	9									
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	255	1	4927	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
*05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	241	1	4981	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
06	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	243	1	4770	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
*07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	253	1	4926	2	Y	63	62	0			3
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14645	X	13170	-0-	-1475	-0-	656	1	12480	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
03	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	659	1	12835	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
04	14880	X	9598	-0-	-5282	-0-	469	1	9104	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
*05	15376	X	6637	-0-	-8739	-0-	307	1	6317	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	14880	X	6385	-0-	-8495	-0-	306	1	6068	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	318	1	6185	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	247	1	4675	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	248	1	4827	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	5700	X	5015	-0-	-685	-0-	244	1	4753	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	307	1	6313	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	260	1	5132	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	277	1	5457	2	Y	15	14	0			1
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-	Y	-0-	-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-						Y	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-		216	1	3648	2	Y	39	37	0			2
								43	9									
02	3538	X	458	-0-	-3080	-0-		22	1	436	2	Y	-0-					2
03	3627	X	21	-0-	-3606	-0-		21	2			Y	-0-					2
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-					2
*05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-					2
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14819	X	4588	-0-	-10231	-0-		227	1	4350	2	Y	10	11	0	1	1	1
								11	9									
03	13888	X	9650	-0-	-4238	-0-		469	1	9145	2	Y	33	32	0			2
								36	9									
04	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-		804	1	15607	2	Y	44	44	0			2
								48	9									
*05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-		684	1	14042	2	Y	30	31	0			1
								33	9									
06	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-		656	1	12946	2	Y	47	47	0			1
								52	9									
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-		657	1	12797	2	Y	27	27	0			1
								30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2219	-0-	-217	-0-		110	1	2098	2	Y	10	9	0			1
								11	9									
03	2604	X	2433	-0-	-171	-0-		118	1	2307	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-		112	1	2182	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*05	2604	X	2402	-0-	-202	-0-		111	1	2287	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	2460	X	2412	-0-	-48	-0-		118	1	2290	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-		122	1	2379	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15515	X	13331	-0-	-2184	-0-		663	1	12618	2	Y	45	41	0	1	1	5
								50	9									
03	15717	X	14110	-0-	-1607	-0-		688	1	13381	2	Y	37	40	0			2
								41	9									
04	15210	X	13523	-0-	-1687	-0-		662	1	12829	2	Y	29	30	0			1
								32	9									
*05	15035	X	13767	-0-	-1268	-0-		637	1	13100	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
06	14010	X	13355	-0-	-655	-0-		644	1	12681	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-		665	1	12969	2	Y	26	26	0			1
								29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12673	X	11919	-0-	-754	-0-	593	1	11278	2	Y	44	40	0	1	1	5
							48	9									
03	13547	X	12780	-0-	-767	-0-	622	1	12114	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
04	12750	X	12443	-0-	-307	-0-	606	1	11802	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
*05	12865	X	12736	-0-	-129	-0-	588	1	12117	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	12360	X	12255	-0-	-105	-0-	590	1	11634	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	589	1	11446	2	Y	24	24	0			1
							26	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
02	16240	X	15132	-0-	-1108	-0-	756	1	14347	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
03	17360	X	16072	-0-	-1288	-0-	781	1	15269	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
04	16800	X	15409	-0-	-1391	-0-	753	1	14638	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	16895	X	15988	-0-	-907	-0-	740	1	15238	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	794	1	15635	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	797	1	15567	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

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
02	5597	X	2182	-0-	-3415	-0-	109	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	2055	-0-	-5819	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	504	1	9830	2	Y	-0-					-0-
*05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	368	1	7600	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	363	1	7131	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	385	1	7527	2	Y	-0-					-0-

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
02	11049	X	208	-0-	-10841	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					1
03	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					1
04	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	705	1	13736	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*05	12152	X	9623	-0-	-2529	-0-	447	1	9169	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	542	1	10652	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	211	1	4067	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15138	X	12653	-0-	-2485	-0-	632	1	12021	2	Y	-0-					-0-
03	16182	X	14859	-0-	-1323	-0-	725	1	14134	2	Y	-0-					-0-
04	15660	X	14894	-0-	-766	-0-	729	1	14165	2	Y	-0-					-0-
*05	14787	X	11609	-0-	-3178	-0-	537	1	11072	2	Y	-0-					-0-
06	14370	X	13115	-0-	-1255	-0-	636	1	12478	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	759	1	14826	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
02	5220	X	4138	-0-	-1082	-0-	206	1	3932	2	Y	-0-					2
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					2
04	5730	X	4	-0-	-5726	-0-	4	2			Y	-0-					2
*05	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	757	1	15596	2	Y	-0-					2
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	519	1	10204	2	Y	-0-					2
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	502	1	9833	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	180	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	160	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3226	-0-	-399	-0-	163	1	3060	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	3875	X	3160	-0-	-715	-0-	152	1	2990	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
04	3750	X	3019	-0-	-731	-0-	148	1	2857	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	124	1	2546	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	3330	X	884	-0-	-2446	-0-	41	1	839	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	288	1	5480	2	Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	298	1	5797	2	Y	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	296	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	296	1	6072	2	Y	-0-					-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	299	1	5899	2	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	320	1	6228	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	794 41	1 9	15110	2	Y	37	35	0	1	1	4
03	22196	X	15879	-0-	-6317	-0-	775 47	1 9	15057	2	Y	43	44	0			3
04	21480	X	14571	-0-	-6909	-0-	711 37	1 9	13823	2	Y	34	35	0			2
*05	22196	X	14705	-0-	-7491	-0-	682 26	1 9	13997	2	Y	24	25	0			1
06	16470	X	13905	-0-	-2565	-0-	670 35	1 9	13200	2	Y	32	32	0			1
07	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	686 32	1 9	13429	2	Y	29	29	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15660	X	12988	-0-	-2672	-0-	644 68	1 9	12276	2	Y	62	58	0	1	1	7
03	16740	X	13616	-0-	-3124	-0-	663 61	1 9	12892	2	Y	55	58	0			4
04	16200	X	12999	-0-	-3201	-0-	632 46	1 9	12321	2	Y	42	44	0			2
*05	15221	X	13053	-0-	-2168	-0-	604 40	1 9	12409	2	Y	36	37	0			1
06	13830	X	12442	-0-	-1388	-0-	599 41	1 9	11802	2	Y	37	37	0			1
07	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	619 41	1 9	12099	2	Y	37	36	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-		700	1	13253	2	Y	-0-					-0-
*12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-		496	1	9447	2	Y	-0-					-0-
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-		445	1	7573	2	Y	-0-					-0-
02	13485	X	5698	-0-	-7787	-0-		284	1	5414	2	Y	-0-					-0-
03	14415	X	3180	-0-	-11235	-0-		152	1	2989	2	Y	35	33	0			2
								39	9									
04	13950	X	5410	-0-	-8540	-0-		258	1	5010	2	Y	129	124	0			7
								142	9									
*05	9951	X	5579	-0-	-4372	-0-		255	1	5210	2	Y	104	107	0	1	1	3
								114	9									
06	7770	X	4478	-0-	-3292	-0-		211	1	4179	2	Y	80	81	0			2
								88	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-		196	1	3851	2	Y	61	60	0			3
								67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-						Y	-0-					-0-
*12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	13581	-0-	-1035	-0-		675	1	12837	2	Y	63	58	0	1	1	7
								69	9									
03	15345	X	14549	-0-	-796	-0-		707	1	13784	2	Y	53	57	0			3
								58	9									
04	14250	X	14022	-0-	-228	-0-		683	1	13291	2	Y	44	45	0			2
								48	9									
*05	14508	X	14291	-0-	-217	-0-		660	1	13590	2	Y	37	38	0			1
								41	9									
06	14070	X	13820	-0-	-250	-0-		666	1	13114	2	Y	36	36	0			1
								40	9									
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-		657	1	12827	2	Y	28	28	0			1
								31	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15341	X	14478	-0-	-863	-0-		722	1	13752	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	16151	X	15410	-0-	-741	-0-		753	1	14654	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	15630	X	14771	-0-	-859	-0-		723	1	14046	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	15810	X	13921	-0-	-1889	-0-		647	1	13273	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-		741	1	14606	2	Y	-0-					-0-
07	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-		733	1	14342	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 #: 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
02	15022	X	13030	-0-	-1992	-0-	651	1	12379	2	Y	-0-					-0-
03	16058	X	14411	-0-	-1647	-0-	706	1	13705	2	Y	-0-					-0-
04	15540	X	14352	-0-	-1188	-0-	701	1	13651	2	Y	-0-					-0-
*05	15190	X	11745	-0-	-3445	-0-	545	1	11200	2	Y	-0-					-0-
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	711	1	14030	2	Y	-0-					-0-
07	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	672	1	13163	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

02	17400	X	12552	-0-	-4848	-0-	628	1	11922	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	689	1	13395	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	18000	X	14317	-0-	-3683	-0-	701	1	13615	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	15500	X	11578	-0-	-3922	-0-	536	1	11042	2	Y	-0-					-0-
06	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	716	1	14119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	672	1	13158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

*11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	173	1	3284	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
03	3100	N	9696	-0-	6596	6596	469	1	9160	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
04	3000	N	6866	-0-	3866	10462	333	1	6476	2	Y	52	53	0			3
							57	9									
*05	18665	X	8203	-0-	-10462	-0-	379	1	7787	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	364	1	7161	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	363	1	7083	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

*12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2552	-0-	2552	2552	125	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3486	-0-	3486	6038	169	1	3311	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	T. A.		5227	-0-	5227	11265	241	1	4957	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	16134	X	4869	-0-	-11265	-0-	230	1	4598	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	229	1	4498	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	2	Y	378	398	0	7	1	17
							416	9									
12	13485	X	5555	-0-	-7930	-0-	251	1	4812	2	Y	447	440	0	7	1	17
							492	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	186	1	3150	2	Y	350	338	0	10	1	19
							385	9									
02	12615	X	2124	-0-	-10491	-0-	102	1	1908	2	Y	104	106	0	6	1	11
							114	9									
03	10819	X	455	-0-	-10364	-0-	21	1	419	2	Y	14	23	0	1	1	1
							15	9									
04	5940	X	1256	-0-	-4684	-0-	53	1	1037	2	Y	151	144	0			8
							166	9									
*05	5549	X	4146	-0-	-1403	-0-	192	1	3939	2	Y	14	21	0	1	1	-0-
							15	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	201	1	3942	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	198	1	3884	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

02	2581	X	1993	-0-	-588	-0-	91	1	1750	2	Y	138	129	0	4	1	15
							152	9									
03	2511	X	1258	-0-	-1253	-0-	56	1	1100	2	Y	93	101	0	1	1	6
							102	9									
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	76	72	0			4
							84	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

02	4234	X	4008	-0-	-226	-0-	194	1	3746	2	Y	62	69	0	7	1	7
							68	9									
03	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	205	1	4008	2	Y	56	59	0			4
							62	9									
04	4770	X	3869	-0-	-901	-0-	188	1	3630	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
*05	4929	X	145	-0-	-4784	-0-	2	1	142	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
02	812	X	399	-0-	-413	-0-	17 58	1 9	324	2	Y	53	50	0	2	1	6
03	434	X	263	-0-	-171	-0-	14 33	1 9	216	2	Y	30	34	0			2
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	890	2	Y	2	2	0			-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	313	163 4	1 9	3146	2	Y	4	4	0			-0-
*05	3100	N	6608	-0-	3508	3821	301 123	1 9	6184	2	Y	112	109	0			3
06	3000	N	5810	-0-	2810	6631	276 87	1 9	5447	2	Y	79	80	0			2
07	13807	X	7176	-0-	-6631	-0-	349 31	1 9	6796	2	Y	28	29	0			1

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
02	18386	X	16055	-0-	-2331	-0-	796 116	1 9	15143	2	Y	105	98	0	2	1	11
03	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	849 116	1 9	16481	2	Y	105	108	0	1	1	7
04	18180	X	7871	-0-	-10309	-0-	384 43	1 9	7444	2	Y	39	44	0			2
*05	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-					2
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	13166	X	12883	-0-	-283	-0-	636 106	1 9	12141	2	Y	96	90	0	2	1	10
03	14074	X	12577	-0-	-1497	-0-	609 103	1 9	11865	2	Y	94	97	0	1	1	6
04	13620	X	191	-0-	-13429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	6	0			-0-
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	167 249	1 9	3169	2	Y	226	226	0	2	1	10
12	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	70 88	1 9	1329	2	Y	80	83	0	4	1	3
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	88 213	1 9	1460	2	Y	194	185	0	2	1	10
02	3567	X	774	-0-	-2793	-0-	34 131	1 9	609	2	Y	119	112	0	4	1	13
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	12	0	1	1	-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2494	X	1894	-0-	-600	-0-	79 289	1 9	1526	2	Y	263	251	0	8	1	28
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	26	0	2	1	-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
*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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3162	X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7252	-0-	-56	-0-	357	1	6740	2	Y	141	129	0	2	1	15
							155	9									
03	7812	X	6638	-0-	-1174	-0-	322	1	6247	2	Y	63	73	0	1	1	4
							69	9									
04	7050	X	5816	-0-	-1234	-0-	284	1	5509	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
*05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					1
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	167	158	0	4	1	18
							184	9									
03	1519	X	321	-0-	-1198	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
04	1530	X	457	-0-	-1073	-0-	20	1	415	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*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		866	-0-	866	866	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7808	-0-	7808	8674	379	1	7374	2	Y	50	47	0			3
							55	9									
*05	T. A.		11824	-0-	11824	20498	527	1	10855	2	Y	402	394	0			11
							442	9									
*06	30650	X	10152	-0-	-20498	-0-	454	1	9009	2	Y	626	620	0	1	1	16
							689	9									
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	472	1	9236	2	Y	658	641	0	1	1	32
							724	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	144	-0-	-7048	-0-	85	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	6
03	7688	X	1058	-0-	-6630	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	7050	X	2005	-0-	-5045	-0-	99	1	1888	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					1
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	9602	-0-	-461	-0-	474	1	9055	2	Y	66	62	0	1	1	7
							73	9									
03	10757	X	10264	-0-	-493	-0-	499	1	9699	2	Y	60	63	0			4
							66	9									
04	10350	X	9904	-0-	-446	-0-	483	1	9368	2	Y	48	50	0			2
							53	9									
*05	10540	X	10114	-0-	-426	-0-	467	1	9601	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
06	10020	X	9805	-0-	-215	-0-	471	1	9287	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	488	1	9503	2	Y	42	41	0			2
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5821	-0-	-791	-0-	292	1	5529	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	317	1	6169	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	6450	X	6151	-0-	-299	-0-	302	1	5843	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	280	1	5767	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	289	1	5699	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	260	1	5053	2	Y	123	118	0			6
							135	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

*12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	321	1	6272	2	Y	169	160	0			9
							186	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

*11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	189	1	3642	2	Y	198	188	0			10
							218	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1533	-0-	1533	1533	70	1	1413	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-	2	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-					-0-
07	1533	X	-0-	-0-	-1533	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	4427	-0-	4427	4427	196 327	1 9	3904	2	Y	297	282	0			15
*05	14B2	EXT	3485	-0-	3485	7912	127 732	1 9	2626	2	Y	665	658	0	3	1	19
06	14B2	EXT	3552	-0-	3552	11464	141 663	1 9	2748	2	Y	603	606	0	1	1	15
07	15570	X	4106	-0-	-11464	-0-	167 715	1 9	3224	2	Y	650	633	0	1	1	31

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2528	-0-	-807	-0-	397 136	1 9	1995	2	Y	124	121	0			9
03	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	663 239	1 9	2086	2	Y	217	218	0			8
04	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	497 143	1 9	2069	2	Y	130	133	0			5
*05	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	255 151	1 9	1148	2	Y	137	141	0			1
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	1828 432	1 9	2349	2	Y	393	395	0			2
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1279 189	1 9	2592	2	Y	172	171	0			3
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	593 235	1 9	2982	2	Y	214	201	0			16
03	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	998 304	1 9	3141	2	Y	276	281	0			11
04	4470	X	3286	-0-	-1184	-0-	366 213	1 9	2707	2	Y	194	198	0			7
*05	4619	X	2984	-0-	-1635	-0-	138 67	1 9	2779	2	Y	61	67	0			1
06	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	143 65	1 9	2711	2	Y	59	60	0			-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	142 113	1 9	2697	2	Y	103	101	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	6003	X	4365	-0-	-1638	-0-	674	1	3393	2	Y	271	261	0			20
							298	9									
03	6417	X	4899	-0-	-1518	-0-	1101	1	3459	2	Y	308	316	0			12
							339	9									
04	6210	X	5568	-0-	-642	-0-	1010	1	4202	2	Y	324	324	0			12
							356	9									
*05	5177	X	2190	-0-	-2987	-0-	350	1	1572	2	Y	244	254	0			2
							268	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7099	X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290	0			2
							318	9									
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1364	1	2769	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	892	1	4492	2	Y	129	120	0			10
							142	9									
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	1005	1	3161	2	Y	640	625	0			25
							704	9									
04	5130	X	3871	-0-	-1259	-0-	655	1	2719	2	Y	452	460	0			17
							497	9									
*05	5921	X	3324	-0-	-2597	-0-	492	1	2212	2	Y	564	575	0			6
							620	9									
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4553	X	3522	-0-	-1031	-0-	540	1	2721	2	Y	237	221	0			17
							261	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1123	1	3529	2	Y	581	576	0			22
							639	9									
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	813	1	3377	2	Y	404	411	0			15
							444	9									
*05	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	796	1	3581	2	Y	393	404	0			4
							432	9									
06	5130	X	4350	-0-	-780	-0-	1481	1	2451	2	Y	380	384	0			-0-
							418	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	776	1	5588	2	Y	293	286	0			7
							322	9									

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
*11	4530	X	3223	-0-	-1307	-0-	1487	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	1230	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	707	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	1840	-0-	-1263	-0-	305	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	507	1	1590	2	Y	249	239	0			10
							274	9									
04	3210	X	2516	-0-	-694	-0-	264	1	1946	2	Y	278	278	0			10
							306	9									
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	444	450	0			4
							488	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	2692	2	Y	762	766	0			-0-
							838	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	273	267	0			6
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12	11	0			1

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

*12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7917	X	-0-	-0-	-7917	-0-					Y	-0-					-0-
03	8463	X	43	-0-	-8420	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

02	7163	X	5366	-0-	-1797	-0-	269 7	1 9	5090	2	Y	6	5	0			1
03	7657	X	6054	-0-	-1603	-0-	296 3	1 9	5755	2	Y	3	4	0			-0-
04	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	335 7	1 9	6486	2	Y	6	6	0			-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	7616	2	Y	2	2	0			-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	369 4	1 9	7230	2	Y	4	4	0			-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	364	1	7111	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	38367	X	35271	-0-	-3096	-0-	1758	1	33433	2	Y	73	67	0	2	1	8
							80	9									
03	41013	X	37364	-0-	-3649	-0-	1822	1	35475	2	Y	61	65	0			4
							67	9									
04	38910	X	35974	-0-	-2936	-0-	1758	1	34161	2	Y	50	51	0			3
							55	9									
*05	38874	X	36646	-0-	-2228	-0-	1697	1	34904	2	Y	41	43	0			1
							45	9									
06	36930	X	35207	-0-	-1723	-0-	1696	1	33463	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	1737	1	33948	2	Y	47	46	0			2
							52	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
02	18212	X	16180	-0-	-2032	-0-	805	1	15314	2	Y	55	51	0	1	1	6
							61	9									
03	19468	X	16980	-0-	-2488	-0-	826	1	16103	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
04	18840	X	16270	-0-	-2570	-0-	794	1	15437	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
*05	18321	X	16630	-0-	-1691	-0-	768	1	15833	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
06	16980	X	15641	-0-	-1339	-0-	754	1	14855	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	850	1	16615	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	469	1	8981	2	Y	38	36	0	1	1	4
							42	9									
03	11346	X	9897	-0-	-1449	-0-	481	1	9384	2	Y	29	31	0			2
							32	9									
04	10980	X	9447	-0-	-1533	-0-	459	1	8964	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*05	11346	X	9680	-0-	-1666	-0-	450	1	9216	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	10140	X	8955	-0-	-1185	-0-	431	1	8509	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	453	1	8827	2	Y	16	15	0			1
							18	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
02	4785	X	4420	-0-	-365	-0-	220	1	4171	2	Y	26	24	0	1	1	3
							29	9									
03	4898	X	4870	-0-	-28	-0-	237	1	4603	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	212	1	4171	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
*05	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	196	1	4005	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	4710	X	4049	-0-	-661	-0-	195	1	3836	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	209	1	4030	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

02	16530	X	15174	-0-	-1356	-0-	757	1	14366	2	Y	46	43	0	1	1	5
							51	9									
03	17670	X	15788	-0-	-1882	-0-	769	1	14973	2	Y	42	44	0			3
							46	9									
04	17100	X	14899	-0-	-2201	-0-	725	1	14106	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
*05	16957	X	8729	-0-	-8228	-0-	403	1	8315	2	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
06	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	829	1	16368	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	732	1	14337	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

02	6322	X	6184	-0-	-138	-0-	306	1	5789	2	Y	81	75	0	2	1	9
							89	9									
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	326	1	6358	2	Y	82	86	0			5
							90	9									
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	315	1	6103	2	Y	62	64	0			3
							68	9									
*05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	317	1	6528	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	316	1	6184	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	329	1	6397	2	Y	60	59	0			3
							66	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

02	10817	X	-0-	-0-	-10817	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

02	13775	X	13032	-0-	-743	-0-	648	1	12311	2	Y	66	61	0	2	1	7
							73	9									
03	14818	X	13330	-0-	-1488	-0-	648	1	12624	2	Y	53	57	0			3
							58	9									
04	14340	X	13265	-0-	-1075	-0-	646	1	12573	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*05	14818	X	13173	-0-	-1645	-0-	608	1	12526	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	13740	X	12159	-0-	-1581	-0-	586	1	11539	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	634	1	12357	2	Y	35	34	0			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	18560	X	15805	-0-	-2755	-0-	789 21	1 9	14995	2	Y	19	18	0	1	1	2
03	18786	X	16438	-0-	-2348	-0-	799 51	1 9	15588	2	Y	46	45	0			3
04	17580	X	15899	-0-	-1681	-0-	777 41	1 9	15081	2	Y	37	38	0			2
*05	17825	X	16071	-0-	-1754	-0-	743 33	1 9	15295	2	Y	30	31	0			1
06	16350	X	15354	-0-	-996	-0-	740 32	1 9	14582	2	Y	29	29	0			1
07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	784 23	1 9	15278	2	Y	21	21	0			1

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

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

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	6883	-0-	-831	-0-	342 48	1 9	6493	2	Y	44	41	0	1	1	5
03	8246	X	7338	-0-	-908	-0-	354 46	1 9	6938	2	Y	42	44	0			3
04	7980	X	7037	-0-	-943	-0-	344 35	1 9	6658	2	Y	32	33	0			2
*05	7781	X	7158	-0-	-623	-0-	332 30	1 9	6796	2	Y	27	28	0			1
06	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	333 30	1 9	6571	2	Y	27	27	0			1
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	338 30	1 9	6639	2	Y	27	27	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19053	X	18170	-0-	-883	-0-	907 30	1 9	17233	2	Y	27	25	0	1	1	3
03	20367	X	19346	-0-	-1021	-0-	946 24	1 9	18376	2	Y	22	24	0			1
04	19650	X	18473	-0-	-1177	-0-	903 20	1 9	17550	2	Y	18	18	0			1
*05	20057	X	18805	-0-	-1252	-0-	871 14	1 9	17920	2	Y	13	14	0			-0-
06	19110	X	18105	-0-	-1005	-0-	875 14	1 9	17216	2	Y	13	13	0			-0-
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	900 15	1 9	17620	2	Y	14	13	0			1

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
02	12296	X	11741	-0-	-555	-0-	585	1	11111	2	Y	41	38	0	1	1	4
							45	9									
03	13144	X	12243	-0-	-901	-0-	596	1	11608	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
04	12570	X	11701	-0-	-869	-0-	570	1	11103	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*05	12989	X	11926	-0-	-1063	-0-	550	1	11354	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	12120	X	11124	-0-	-996	-0-	536	1	10568	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	549	1	10747	2	Y	19	18	0			1
							21	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
02	14239	X	13917	-0-	-322	-0-	694	1	13205	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
03	15221	X	14963	-0-	-258	-0-	730	1	14219	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	14730	X	14413	-0-	-317	-0-	704	1	13699	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*05	14880	X	13651	-0-	-1229	-0-	633	1	13005	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	14490	X	13943	-0-	-547	-0-	673	1	13262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	682	1	13308	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
02	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	644	1	12264	2	Y	220	198	0	1	1	23
							242	9									
03	12710	X	10207	-0-	-2503	-0-	491	1	9542	2	Y	158	170	0	1	1	10
							174	9									
04	12300	X	9819	-0-	-2481	-0-	474	1	9205	2	Y	127	130	0	1	1	6
							140	9									
*05	14012	X	7839	-0-	-6173	-0-	358	1	7378	2	Y	94	96	0	1	1	3
							103	9									
06	13560	X	8194	-0-	-5366	-0-	389	1	7680	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	460	1	9015	2	Y	126	123	0			6
							139	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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	5468	-0-	-535	-0-	270	1	5096	2	Y	93	87	0	2	1	10
							102	9									
03	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	277	1	5390	2	Y	90	93	0	1	1	6
							99	9									
04	6180	X	5328	-0-	-852	-0-	257	1	4990	2	Y	74	76	0			4
							81	9									
*05	6386	X	5310	-0-	-1076	-0-	241	1	4996	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	239	1	4705	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	261	1	5100	2	Y	71	70	0			3
							78	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6620	-0-	-137	-0-	325	1	6204	2	Y	83	79	0	3	1	9
							91	9									
03	7347	X	6917	-0-	-430	-0-	335	1	6491	2	Y	83	86	0	1	1	5
							91	9									
04	7110	X	6732	-0-	-378	-0-	325	1	6334	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
*05	7347	X	6004	-0-	-1343	-0-	278	1	5678	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
06	7020	X	6975	-0-	-45	-0-	333	1	6573	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	334	1	6515	2	Y	56	55	0			3
							62	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13195	X	12777	-0-	-418	-0-	633	1	12038	2	Y	96	91	0	3	1	10
							106	9									
03	14074	X	13497	-0-	-577	-0-	656	1	12750	2	Y	83	87	0	1	1	5
							91	9									
04	13620	X	12300	-0-	-1320	-0-	601	1	11652	2	Y	43	46	0			2
							47	9									
*05	14074	X	13684	-0-	-390	-0-	633	1	13009	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
06	13380	X	13014	-0-	-366	-0-	620	1	12262	2	Y	120	118	0			3
							132	9									
07	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	638	1	12462	2	Y	100	98	0			5
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12383	X	9347	-0-	-3036	-0-	463	1	8812	2	Y	65	59	0	1	1	7
							72	9									
03	11346	X	9812	-0-	-1534	-0-	477	1	9268	2	Y	61	64	0			4
							67	9									
04	10980	X	9119	-0-	-1861	-0-	444	1	8617	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
*05	10757	X	9298	-0-	-1459	-0-	432	1	8840	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
06	10020	X	8546	-0-	-1474	-0-	412	1	8106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	433	1	8454	2	Y	75	72	0			4
							83	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10585	X	9600	-0-	-985	-0-	473 83	1 9	9044	2	Y	75	70	0	2	1	8
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	492 72	1 9	9600	2	Y	65	69	0			4
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	487 42	1 9	9449	2	Y	38	40	0			2
*05	10261	X	10126	-0-	-135	-0-	467 54	1 9	9605	2	Y	49	50	0			1
06	9930	X	9837	-0-	-93	-0-	472 45	1 9	9320	2	Y	41	41	0			1
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	520 22	1 9	10185	2	Y	20	20	0			1

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8910	X	8437	-0-	-473	-0-	407 326	1 9	7704	2	Y	296	300	0	3	1	13
*12	9207	X	8459	-0-	-748	-0-	403 340	1 9	7716	2	Y	309	305	0	5	1	12
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	325 216	1 9	5462	2	Y	196	191	0	7	1	10
02	8236	X	-0-	-0-	-8236	-0-					Y	-0-					10
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					10
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					10
*05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					10
06	5820	X	222	-0-	-5598	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4175	-0-	-204	-0-	202 142	1 9	3831	2	Y	129	117	0	1	1	14
03	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	202 138	1 9	3940	2	Y	125	130	0	1	1	8
04	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	190 100	1 9	3655	2	Y	91	94	0			5
*05	4464	X	3918	-0-	-546	-0-	180 73	1 9	3665	2	Y	66	68	0	1	1	2
06	4320	X	3940	-0-	-380	-0-	185 97	1 9	3658	2	Y	88	88	0			2
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	186 111	1 9	3645	2	Y	101	98	0			5

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4556	-0-	-26	-0-	223 112	1 9	4221	2	Y	102	94	0	2	1	11
03	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	228 103	1 9	4414	2	Y	94	98	0	1	1	6
04	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	213 84	1 9	4187	2	Y	76	78	0			4
*05	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	205 74	1 9	4247	2	Y	67	68	0	1	1	2
06	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	205 76	1 9	4077	2	Y	69	69	0			2
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	202 58	1 9	3970	2	Y	53	52	0			3

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	8743	-0-	-131	-0-	425 224	1 9	8094	2	Y	204	188	0	3	1	22
03	9486	X	7861	-0-	-1625	-0-	374 185	1 9	7302	2	Y	168	178	0	1	1	11
04	9180	X	646	-0-	-8534	-0-	32	1	614	2	Y	-0-	10	0	1	1	-0-
*05	9424	X	2705	-0-	-6719	-0-	124 37	1 9	2544	2	Y	34	33	0			1
06	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	556 355	1 9	10948	2	Y	323	316	0			8
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	455 249	1 9	8868	2	Y	226	222	0	1	1	11

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	291 127	1 9	5468	2	Y	115	116	0	1	1	5
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	276 128	1 9	5273	2	Y	116	114	0	2	1	5
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	350 147	1 9	5897	2	Y	134	130	0	2	1	7
02	6438	X	3809	-0-	-2629	-0-	188 51	1 9	3570	2	Y	46	45	0	3	1	5
03	6076	X	4471	-0-	-1605	-0-	217 54	1 9	4200	2	Y	49	51	0			3
04	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	438 139	1 9	8488	2	Y	126	123	0			6
*05	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	480 151	1 9	9866	2	Y	137	138	0	1	1	4
06	6180	X	3778	-0-	-2402	-0-	179 36	1 9	3563	2	Y	33	36	0			1
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	202 64	1 9	3947	2	Y	58	56	0			3

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11136	X	10789	-0-	-347	-0-	538	1	10248	2	Y	3	7	0	2	1	-0-
							3	9									
03	11842	X	11223	-0-	-619	-0-	542	1	10615	2	Y	60	56	0			4
							66	9									
04	11010	X	10732	-0-	-278	-0-	518	1	10091	2	Y	112	110	0			6
							123	9									
*05	11532	X	10912	-0-	-620	-0-	502	1	10302	2	Y	98	100	0	1	1	3
							108	9									
06	11160	X	10478	-0-	-682	-0-	499	1	9869	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	488	1	9545	2	Y	60	60	0			3
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	226	1	4288	2	Y	-0-					3
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7872	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
04	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	590	1	11474	2	Y	153	148	0			8
							168	9									
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	315	1	6505	2	Y	171	173	0	1	1	5
							188	9									
06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	761	1	15005	2	Y	300	297	0			8
							330	9									
07	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	866	1	16889	2	Y	171	170	0	1	1	8
							188	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

02	16153	X	12836	-0-	-3317	-0-	632	1	11975	2	Y	208	195	0	5	1	22
							229	9									
03	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	1179	1	22955	2	Y	431	424	0	1	1	28
							474	9									
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	1005	1	19551	2	Y	439	444	0	1	1	22
							483	9									
*05	17763	X	16004	-0-	-1759	-0-	728	1	14964	2	Y	284	294	0	4	1	8
							312	9									
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	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 GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	324	-0-		-5244	-0-	17	1	300	2	Y	6	10	0	3	1	1
								7	9									
03	5952	X	2662	-0-		-3290	-0-	132	1	2513	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
04	7740	X	4659	-0-		-3081	-0-	223	1	4346	2	Y	82	79	0			4
								90	9									
*05	7998	X	6646	-0-		-1352	-0-	305	1	6225	2	Y	105	105	0	1	1	3
								116	9									
06	7740	X	5468	-0-		-2272	-0-	259	1	5110	2	Y	90	91	0			2
								99	9									
07	7022	X	7022	-0-		-0-	-0-	338	1	6584	2	Y	91	89	0			4
								100	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6911	X	6911	-0-		-0-	-0-	342	1	6478	2	Y	83	82	0	4	1	9
								91	9									
03	7285	X	7194	-0-		-91	-0-	347	1	6761	2	Y	78	81	0	1	1	5
								86	9									
04	7500	X	6764	-0-		-736	-0-	328	1	6368	2	Y	62	64	0			3
								68	9									
*05	7750	X	7138	-0-		-612	-0-	329	1	6755	2	Y	49	51	0			1
								54	9									
06	7500	X	6717	-0-		-783	-0-	322	1	6347	2	Y	44	44	0			1
								48	9									
07	7249	X	7249	-0-		-0-	-0-	351	1	6832	2	Y	60	58	0			3
								66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	6019	-0-		-1260	-0-	297	1	5645	2	Y	70	65	0	2	1	7
								77	9									
03	7967	X	6287	-0-		-1680	-0-	303	1	5909	2	Y	68	71	0			4
								75	9									
04	7710	X	5981	-0-		-1729	-0-	291	1	5629	2	Y	55	56	0			3
								61	9									
*05	7967	X	6273	-0-		-1694	-0-	291	1	5939	2	Y	39	41	0			1
								43	9									
06	7645	X	7645	-0-		-0-	-0-	367	1	7220	2	Y	53	53	0			1
								58	9									
07	7795	X	7795	-0-		-0-	-0-	379	1	7360	2	Y	51	50	0			2
								56	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	221	-0-		-5492	-0-	12	1	202	2	Y	6	8	0	2	1	1
								7	9									
03	6045	X	941	-0-		-5104	-0-	44	1	896	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
04	5610	X	3137	-0-		-2473	-0-	152	1	2944	2	Y	37	35	0			2
								41	9									
*05	5766	X	2586	-0-		-3180	-0-	116	1	2444	2	Y	24	25	0			1
								26	9									
06	5460	X	2439	-0-		-3021	-0-	118	1	2274	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
07	8963	X	8963	-0-		-0-	-0-	429	1	8357	2	Y	161	154	0			8
								177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

02	1363	X	1200	-0-	-163	-0-	60 35	1 9	1105	2	Y	32	29	0	1	1	3
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1457	X	483	-0-	-974	-0-	23 10	1 9	450	2	Y	9	9	0			-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	1218	2	Y	28	27	0			1
07	T. A.		1211	-0-	1211	1211	59 18	1 9	1134	2	Y	16	16	0			1

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

02	7917	X	5287	-0-	-2630	-0-	260 53	1 9	4974	2	Y	48	44	0	1	1	5
03	7657	X	4220	-0-	-3437	-0-	202 72	1 9	3946	2	Y	65	66	0			4
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

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

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12238	X	11937	-0-	-301	-0-	581	1	11068	2	Y	262	239	0	3	1	28
							288	9									
03	11780	X	9494	-0-	-2286	-0-	457	1	8882	2	Y	141	158	0	2	1	9
							155	9									
04	11100	X	8193	-0-	-2907	-0-	394	1	7705	2	Y	85	90	0			4
							94	9									
*05	12710	X	9916	-0-	-2794	-0-	454	1	9349	2	Y	103	103	0	1	1	3
							113	9									
06	12300	X	9326	-0-	-2974	-0-	444	1	8764	2	Y	107	107	0			3
							118	9									
07	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	512	1	9964	2	Y	122	119	0			6
							134	9									

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
*12	8897	X	18	-0-	-8879	-0-	18	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8323	X	-0-	-0-	-8323	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	1496	-0-	-2596	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	351	1	6849	2	Y	116	110	0			6
							128	9									
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	34	38	0	1	1	1
							37	9									
06	1440	X	691	-0-	-749	-0-	33	1	650	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		423	-0-	423	423	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	423	X	-0-	-0-	-423	-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
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	14152	X	13528	-0-	-624	-0-	676	1	12852	2	Y	-0-					1
03	15128	X	14401	-0-	-727	-0-	705	1	13696	2	Y	-0-					1
04	14640	X	13753	-0-	-887	-0-	673	1	13080	2	Y	-0-					1
*05	14539	X	14003	-0-	-536	-0-	649	1	13354	2	Y	-0-					1
06	14070	X	13544	-0-	-526	-0-	652	1	12892	2	Y	-0-					1
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	673	1	13176	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 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
02	16675	X	15202	-0-	-1473	-0-	758	1 7 9	14437	2	Y	6	5	0			1
03	17825	X	16134	-0-	-1691	-0-	789	1 4 9	15341	2	Y	4	5	0			-0-
04	17250	X	14305	-0-	-2945	-0-	701	1 4 9	13600	2	Y	4	4	0			-0-
*05	17143	X	13665	-0-	-3478	-0-	633	1 2 9	13030	2	Y	2	2	0			-0-
06	16080	X	16009	-0-	-71	-0-	772	1	15237	2	Y	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	757	1 2 9	14716	2	Y	2	2	0			-0-

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
02	19546	X	18718	-0-	-828	-0-	935	1 1 9	17782	2	Y	1	1	0			-0-
03	21700	X	19841	-0-	-1859	-0-	967	1	18874	2	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18994	-0-	-2006	-0-	929	1	18065	2	Y	-0-					-0-
*05	21700	X	19397	-0-	-2303	-0-	901	1	18496	2	Y	-0-					-0-
06	20040	X	18744	-0-	-1296	-0-	905	1	17839	2	Y	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	938	1	18279	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
02	19604	X	18201	-0-	-1403	-0-	911	1 2 9	17288	2	Y	2	2	0			-0-
03	20956	X	19536	-0-	-1420	-0-	953	1 2 9	18581	2	Y	2	2	0			-0-
04	20280	X	18621	-0-	-1659	-0-	912	1 4 9	17705	2	Y	4	4	0			-0-
*05	20460	X	18803	-0-	-1657	-0-	871	1 9 9	17923	2	Y	8	8	0			-0-
06	19230	X	18372	-0-	-858	-0-	886	1 4 9	17482	2	Y	4	4	0			-0-
07	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	913	1 1 9	17813	2	Y	1	1	0			-0-

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
02	16501	X	15957	-0-	-544	-0-	797	1	15160	2	Y	-0-					-0-
03	17639	X	16972	-0-	-667	-0-	830	1	16142	2	Y	-0-					-0-
04	17070	X	16185	-0-	-885	-0-	792	1	15393	2	Y	-0-					-0-
05	17453	X	16426	-0-	-1027	-0-	761	1	15665	2	Y	-0-					-0-
06	16770	X	15863	-0-	-907	-0-	765	1	15098	2	Y	-0-					-0-
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	790	1 2 9	15423	2	Y	2	2	0			-0-

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
02	7482	X	6970	-0-	-512	-0-	337	1 217 9	6416	2	Y	197	182	0	3	1	21
03	7998	X	6555	-0-	-1443	-0-	312	1 167 9	6076	2	Y	152	162	0	1	1	10
04	7200	X	6644	-0-	-556	-0-	312	1 242 9	6090	2	Y	220	219	0			11
*05	7409	X	6676	-0-	-733	-0-	305	1 143 9	6228	2	Y	130	135	0	2	1	4
06	7170	X	5886	-0-	-1284	-0-	277	1 128 9	5481	2	Y	116	117	0			3
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	302	1 155 9	5910	2	Y	141	137	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	5945	X	4816	-0-	-1129	-0-	234	1	4468	2	Y	104	97	0	2	1	11
							114	9									
03	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	253	1	4922	2	Y	105	108	0	1	1	7
							116	9									
04	5640	X	5012	-0-	-628	-0-	240	1	4672	2	Y	91	93	0			5
							100	9									
*05	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	221	1	4570	2	Y	92	93	0	1	1	3
							101	9									
06	5310	X	3907	-0-	-1403	-0-	182	1	3641	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	231	1	4579	2	Y	100	97	0			5
							110	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	5360	-0-	-1455	-0-	264	1	5027	2	Y	63	59	0	2	1	7
							69	9									
03	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	319	1	6192	2	Y	57	60	0			4
							63	9									
04	7440	X	6288	-0-	-1152	-0-	305	1	5931	2	Y	47	49	0			2
							52	9									
*05	7688	X	5595	-0-	-2093	-0-	257	1	5299	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	6930	X	5503	-0-	-1427	-0-	265	1	5196	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	316	1	6143	2	Y	45	44	0			2
							50	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
*11	16710	X	14576	-0-	-2134	-0-	730	1	13846	2	Y	-0-					-0-
*12	17267	X	14546	-0-	-2721	-0-	722	1	13824	2	Y	-0-					-0-
01	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	791	1	13393	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	14326	X	13948	-0-	-378	-0-	695	1	13253	2	Y	-0-					-0-
03	15066	X	14962	-0-	-104	-0-	731	1	14231	2	Y	-0-					-0-
04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	739	1	14352	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	11685	-0-	-3226	-0-	544	1	11141	2	Y	-0-					-0-
06	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	776	1	15330	2	Y	-0-					-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	793	1	15498	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
*11	19800	X	16496	-0-	-3304	-0-	827	1	15669	2	Y	-0-					-0-
12	19809	X	18271	-0-	-1538	-0-	910	1	17361	2	Y	-0-					-0-
01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	901	1	15275	2	Y	-0-					-0-
02	17284	X	15585	-0-	-1699	-0-	780	1	14805	2	Y	-0-					-0-
03	18352	X	10940	-0-	-7412	-0-	538	1	10402	2	Y	-0-					-0-
04	17670	X	13580	-0-	-4090	-0-	665	1	12915	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	17157	-0-	-1102	-0-	796	1	16361	2	Y	-0-					-0-
06	16110	X	695	-0-	-15415	-0-	33	1	658	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	17110	X	12759	-0-	-4351	-0-	636	1	12123	2	Y	-0-					-0-
03	18290	X	17439	-0-	-851	-0-	852	1	16587	2	Y	-0-					-0-
04	17610	X	16245	-0-	-1365	-0-	794	1	15451	2	Y	-0-					-0-
05	17391	X	14159	-0-	-3232	-0-	656	1	13503	2	Y	-0-					-0-
06	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	843	1	16577	2	Y	-0-					-0-
07	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	811	1	15842	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 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
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	94	2	106	9	Y	96	92	0			4
01	T. A.		1969	-0-	1969	1969	102	1	1734	2	Y	121	115	0	2	1	8
							133	9									
02	T. A.		3570	-0-	3570	5539	147	1	2837	2	Y	533	477	0	3	1	61
							586	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
06	T. A.		2475	-0-	2475	8014	86	1	1667	2	Y	656	696	0	4	1	17
							722	9									
07	T. A.		2930	-0-	2930	10944	108	1	2151	2	Y	610	597	0	1	1	29
							671	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 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
*11	5250	X	4152	-0-	-1098	-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323	0	13	1	58
							1441	9									
12	5425	X	1725	-0-	-3700	-0-	58	1	1127	2	Y	491	507	0	23	1	19
							540	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	2660	2	Y	610	580	0	10	1	39
							671	9									
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	242	1	4621	2	Y	978	892	0	13	1	112
							1076	9									
03	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	134	1	2594	2	Y	818	865	0	7	1	58
							900	9									
04	4140	X	6	-0-	-4134	-0-	6	2			Y	-0-	55	0	3	1	-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
06	11010	X	5241	-0-	-5769	-0-	179	1	3555	2	Y	1370	1322	0			48
							1507	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	143	1	2771	2	Y	1059	1046	0	4	1	57
							1165	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 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
02	2900	N	5190	-0-	2290	2290	212	1	4066	2	Y	829	748	0	7	1	95
							912	9									
03	3100	N	3185	-0-	85	2375	115	1	2259	2	Y	737	774	0	6	1	52
							811	9									
04	2375	N	-0-	-0-	-2375	-0-					Y	1	50	0	3	1	-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	785	757	0			28
							864	9									
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	504	503	0	2	1	27
							554	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	-0-					-0-
03	4774	X	4270	-0-	-504	-0-	202 152	1 9	3916	2	Y	138	129	0			9
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	32 77	1 9	620	2	Y	70	75	0			4
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	380 263	1 9	7387	2	Y	239	224	0			15
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	72 75	1 9	1430	2	Y	68	79	0	1	1	3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	306 196	1 9	5793	2	Y	178	164	0	3	1	19
03	5115	X	3779	-0-	-1336	-0-	179 149	1 9	3451	2	Y	135	144	0	1	1	9
04	5580	X	1431	-0-	-4149	-0-	69 13	1 9	1349	2	Y	12	20	0			1
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	284 857	1 9	5860	2	Y	779	758	0			22
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	21	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	181 437	1 9	3459	2	Y	397	399	0	4	1	18
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	129 354	1 9	2445	2	Y	322	320	0	7	1	13
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	130 310	1 9	2164	2	Y	282	273	0	7	1	15
02	3944	X	1466	-0-	-2478	-0-	64 182	1 9	1220	2	Y	165	157	0	5	1	18
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	17	0	1	1	-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1379	-0-	-1028	-0-	63	1	1211	2	Y	95	91	0	4	1	10
							105	9									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	3776	2	Y	559	570	0	7	1	25
							615	9									
*12	4650	X	2491	-0-	-2159	-0-	109	1	2068	2	Y	285	289	0	10	1	11
							314	9									
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	247	1	4175	2	Y	502	480	0	6	1	27
							552	9									
02	4843	X	3961	-0-	-882	-0-	170	1	3217	2	Y	522	484	0	9	1	56
							574	9									
03	5177	X	2692	-0-	-2485	-0-	113	1	2225	2	Y	322	354	0	3	1	21
							354	9									
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	20	0	1	1	-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	20220	X	16600	-0-	-3620	-0-	833	1	15767	2	Y	-0-					-0-
12	20894	X	16433	-0-	-4461	-0-	819	1	15614	2	Y	-0-					-0-
01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	874	1	14791	2	Y	-0-					-0-
02	16037	X	13604	-0-	-2433	-0-	680	1	12924	2	Y	-0-					-0-
03	17143	X	15538	-0-	-1605	-0-	760	1	14778	2	Y	-0-					-0-
04	16590	X	14899	-0-	-1691	-0-	729	1	14170	2	Y	-0-					-0-
05	16430	X	11581	-0-	-4849	-0-	536	1	11045	2	Y	-0-					-0-
06	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	756	1	14884	2	Y	-0-					-0-
07	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	663	1	12911	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
02	17197	X	16278	-0-	-919	-0-	814	1	15464	2	Y	-0-					-0-
03	18197	X	17305	-0-	-892	-0-	847	1	16458	2	Y	-0-					-0-
04	17520	X	16614	-0-	-906	-0-	812	1	15802	2	Y	-0-					-0-
*05	17825	X	16804	-0-	-1021	-0-	781	1	16023	2	Y	-0-					-0-
06	17070	X	16158	-0-	-912	-0-	781	1	15377	2	Y	-0-					-0-
07	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	800	1	15599	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
02	4669	X	3836	-0-	-833	-0-	177	1	3399	2	Y	236	216	0	2	1	25
							260	9									
03	4526	X	1685	-0-	-2841	-0-	78	1	1507	2	Y	91	109	0	1	1	6
							100	9									
04	3000	X	1760	-0-	-1240	-0-	86	1	1653	2	Y	19	24	0			1
							21	9									
*05	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	740	1	15239	2	Y	428	417	0			12
							471	9									
06	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	711	1	14052	2	Y	444	444	0	1	1	11
							488	9									
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	772	1	15062	2	Y	499	485	0	1	1	24
							549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1705	-0-	-93	-0-	74 232	1 9	1399	2	Y	211	196	0	4	1	22
03	1922	X	1631	-0-	-291	-0-	70 191	1 9	1370	2	Y	174	184	0	1	1	11
04	1860	X	1306	-0-	-554	-0-	58 132	1 9	1116	2	Y	120	124	0	1	1	6
*05	1798	X	527	-0-	-1271	-0-	23 50	1 9	454	2	Y	45	49	0	1	1	1
06	1740	X	1436	-0-	-304	-0-	61 152	1 9	1223	2	Y	138	136	0			3
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	45 116	1 9	857	2	Y	105	103	0			5

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
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	117 639	1 9	2207	2	Y	581	519	0			62
03	5983	X	1286	-0-	-4697	-0-	53 256	1 9	977	2	Y	233	276	0	4	1	15
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	14	0	1	1	-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	9918	X	911	-0-	-9007	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	819	-0-	-9504	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9396	X	1081	-0-	-8315	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	9796	X	437	-0-	-9359	-0-	21 1	1 9	415	2	Y	1	1	0			-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	823 120	1 9	15666	2	Y	109	103	0	3	1	12
03	17391	X	15555	-0-	-1836	-0-	752 160	1 9	14643	2	Y	145	147	0	1	1	9
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH 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
02	13659	X	10899	-0-	-2760	-0-	538	1	10231	2	Y	118	108	0	2	1	13
							130	9									
03	14601	X	10565	-0-	-4036	-0-	511	1	9952	2	Y	93	99	0	1	1	6
							102	9									
04	13920	X	8289	-0-	-5631	-0-	404	1	7833	2	Y	47	51	0			2
							52	9									
*05	14384	X	9653	-0-	-4731	-0-	445	1	9146	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
06	11250	X	7395	-0-	-3855	-0-	355	1	6989	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	607	1	11826	2	Y	81	78	0			4
							89	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
02	11223	X	9862	-0-	-1361	-0-	488	1	9262	2	Y	102	93	0	2	1	11
							112	9									
03	11749	X	10773	-0-	-976	-0-	520	1	10109	2	Y	131	133	0	1	1	8
							144	9									
04	11190	X	7499	-0-	-3691	-0-	362	1	7058	2	Y	72	76	0			4
							79	9									
*05	11160	X	9055	-0-	-2105	-0-	415	1	8552	2	Y	80	81	0	1	1	2
							88	9									
06	10440	X	7411	-0-	-3029	-0-	352	1	6956	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	488	1	9535	2	Y	102	99	0			5
							112	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
02	2784	X	1283	-0-	-1501	-0-	52	1	1042	2	Y	172	162	0	4	1	18
							189	9									
03	1736	X	649	-0-	-1087	-0-	26	1	539	2	Y	76	88	0	1	1	5
							84	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	20851	X	19927	-0-	-924	-0-	995	1	18913	2	Y	17	17	0	1	1	2
							19	9									
03	22289	X	21143	-0-	-1146	-0-	1033	1	20107	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
04	21570	X	20176	-0-	-1394	-0-	987	1	19186	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	21762	X	20554	-0-	-1208	-0-	952	1	19599	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	21000	X	19931	-0-	-1069	-0-	964	1	18964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	974	1	18970	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 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
02	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1141	1	21744	2	Y	25	23	0	1	1	3
							28	9									
03	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	1174	1	22878	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
04	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	1137	1	22095	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	1083	1	22300	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	22620	X	22443	-0-	-177	-0-	1083	1	21343	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	1149	1	22400	2	Y	15	14	0			1
							17	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
02	18821	X	15640	-0-	-3181	-0-	781	1	14845	2	Y	13	16	0	2	1	1
							14	9									
03	20119	X	15537	-0-	-4582	-0-	757	1	14749	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
04	17010	X	7830	-0-	-9180	-0-	383	1	7419	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*05	16709	X	2329	-0-	-14380	-0-	110	1	2219	2	Y	-0-					1
06	16170	X	13383	-0-	-2787	-0-	644	1	12698	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	735	1	14377	2	Y	59	57	0			3
							65	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
02	15921	X	14664	-0-	-1257	-0-	726	1	13813	2	Y	114	107	0	2	1	12
							125	9									
03	16802	X	15691	-0-	-1111	-0-	760	1	14811	2	Y	109	113	0	1	1	7
							120	9									
04	15540	X	15134	-0-	-406	-0-	733	1	14306	2	Y	86	89	0			4
							95	9									
*05	16058	X	15771	-0-	-287	-0-	728	1	14966	2	Y	70	71	0	1	1	2
							77	9									
06	15540	X	14547	-0-	-993	-0-	699	1	13771	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
07	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	762	1	14851	2	Y	73	71	0			4
							80	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
02	23722	X	22739	-0-	-983	-0-	1126	1	21449	2	Y	149	139	0	3	1	16
							164	9									
03	25141	X	24195	-0-	-946	-0-	1174	1	22866	2	Y	141	147	0	1	1	9
							155	9									
04	23910	X	23238	-0-	-672	-0-	1130	1	21985	2	Y	112	115	0			6
							123	9									
*05	24490	X	23266	-0-	-1224	-0-	1074	1	22080	2	Y	102	104	0	1	1	3
							112	9									
06	23490	X	21614	-0-	-1876	-0-	1036	1	20455	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
07	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	1166	1	22740	2	Y	56	56	0			3
							62	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18415	X	17428	-0-		-987		-0-	863	1	16409	2	Y	142	132	0	3	1	15
									156	9									
03	19375	X	18188	-0-		-1187		-0-	881	1	17166	2	Y	128	134	0	1	1	8
									141	9									
04	18180	X	16795	-0-		-1385		-0-	814	1	15863	2	Y	107	110	0			5
									118	9									
*05	18600	X	15877	-0-		-2723		-0-	732	1	15046	2	Y	90	91	0	1	1	3
									99	9									
06	18000	X	15263	-0-		-2737		-0-	736	1	14480	2	Y	43	45	0			1
									47	9									
07	22386	X	22386	-0-		-0-		-0-	1086	1	21186	2	Y	104	100	0			5
									114	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16066	X	15103	-0-		-963		-0-	742	1	14166	2	Y	177	165	0	3	1	19
									195	9									
03	18693	X	15523	-0-		-3170		-0-	751	1	14626	2	Y	133	142	0	1	1	9
									146	9									
04	18090	X	15901	-0-		-2189		-0-	771	1	14980	2	Y	136	138	0			7
									150	9									
*05	18693	X	13387	-0-		-5306		-0-	618	1	12692	2	Y	70	74	0	1	1	2
									77	9									
06	15600	X	11803	-0-		-3797		-0-	567	1	11181	2	Y	50	51	0			1
									55	9									
07	17610	X	17610	-0-		-0-		-0-	850	1	16651	2	Y	99	95	0			5
									109	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	2818	-0-		-5534		-0-	140	1	2641	2	Y	34	31	0	1	1	4
									37	9									
03	8494	X	2660	-0-		-5834		-0-	133	1	2521	2	Y	5	9	0			-0-
									6	9									
04	7650	X	2685	-0-		-4965		-0-	131	1	2532	2	Y	20	19	0			1
									22	9									
*05	5549	X	-0-	-0-		-5549		-0-					Y	-0-					1
06	3300	X	-0-	-0-		-3300		-0-					Y	-0-					1
07	96	X	96	-0-		-0-		-0-	71	2	25	9	Y	23	23	0			1

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2523	-0-		-0-		-0-	127	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-		-0-		-0-	113	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-		-2040		-0-					Y	-0-					-0-
*05	2108	N	-0-	-0-		-2108		-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	N	1721	-0-		-319		-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-		-0-		-0-	82	1	1615	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
*11	1590	X	1090	-0-	-500	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1754	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1299	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	70	1	1400	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

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
02	9077	X	8048	-0-	-1029	-0-	398	1	7586	2	Y	58	54	0	1	1	6
							64	9									
03	9703	X	8269	-0-	-1434	-0-	400	1	7811	2	Y	53	56	0			3
							58	9									
04	9390	X	5188	-0-	-4202	-0-	254	1	4903	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
*05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					1
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					1
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1

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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	220	197	0			23
							242	9									
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	337	337	0	1	1	22
							371	9									
04	3000	N	4128	-0-	1128	1128	190	1	3661	2	Y	252	260	0	1	1	13
							277	9									
*05	3100	N	2385	-0-	-715	413	111	1	2251	2	Y	21	31	0	2	1	1
							23	9									
06	3000	N	7220	-0-	4220	4633	330	1	6508	2	Y	347	339	0			9
							382	9									
07	14989	X	10356	-0-	-4633	-0-	475	1	9265	2	Y	560	541	0	1	1	27
							616	9									

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
02	11020	X	10292	-0-	-728	-0-	510	1	9714	2	Y	62	58	0	1	1	7
							68	9									
03	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	542	1	10601	2	Y	80	82	0			5
							88	9									
04	11100	X	9556	-0-	-1544	-0-	465	1	9024	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
*05	11470	X	67	-0-	-11403	-0-	67	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
02	27405	X	25350	-0-	-2055	-0-	1269	1	24081	2	Y	-0-					-0-
03	29295	X	27287	-0-	-2008	-0-	1335	1	25952	2	Y	-0-					-0-
04	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	1321	1	25692	2	Y	-0-					-0-
05	27559	X	27350	-0-	-209	-0-	1265	1	26085	2	Y	-0-					-0-
06	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	1289	1	25441	2	Y	-0-					-0-
07	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	1288	1	25116	2	Y	-0-					-0-

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
*11	28800	X	21365	-0-	-7435	-0-	1071	1	20294	2	Y	-0-					-0-
12	29791	X	17377	-0-	-12414	-0-	866	1	16511	2	Y	-0-					-0-
01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	732	1	12383	2	Y	-0-					-0-
02	28188	X	17881	-0-	-10307	-0-	894	1	16987	2	Y	-0-					-0-
03	30132	X	19711	-0-	-10421	-0-	964	1	18747	2	Y	-0-					-0-
04	21360	X	19882	-0-	-1478	-0-	973	1	18909	2	Y	-0-					-0-
*05	19096	X	15697	-0-	-3399	-0-	728	1	14969	2	Y	-0-					-0-
06	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	1104	1	21701	2	Y	-0-					-0-
07	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	1532	1	29871	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	16	-0-	-593	-0-	16	2			Y	-0-					3
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
04	600	X	25	-0-	-575	-0-	25	2			Y	-0-					3
*05	620	X	15	-0-	-605	-0-	15	2			Y	-0-					3
06	600	X	28	-0-	-572	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	4192	-0-	-2188	-0-	206	1	3908	2	Y	71	66	0	2	1	8
							78	9									
03	5580	X	4258	-0-	-1322	-0-	203	1	3975	2	Y	73	76	0			5
							80	9									
04	5400	X	2212	-0-	-3188	-0-	108	1	2075	2	Y	26	30	0			1
							29	9									
*05	5580	X	63	-0-	-5517	-0-	63	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	76	1	1551	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	283	1	5558	2	Y	70	68	0			3
							77	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	282	1	5350	2	Y	68	61	0			7
							75	9									
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	363	1	7044	2	Y	42	46	0			3
							46	9									
04	3090	X	906	-0-	-2184	-0-	45	1	855	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
*05	6107	X	74	-0-	-6033	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3707	-0-	-92	-0-	177	1	3376	2	Y	140	131	0	3	1	15
							154	9									
03	6944	X	5608	-0-	-1336	-0-	264	1	5149	2	Y	177	180	0	1	1	11
							195	9									
04	6720	X	3475	-0-	-3245	-0-	166	1	3267	2	Y	38	46	0	1	1	2
							42	9									
*05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					2
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	334	1	6390	2	Y	109	103	0	3	1	12
							120	9									
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	332	1	6461	2	Y	92	97	0	1	1	6
							101	9									
04	7530	X	6344	-0-	-1186	-0-	305	1	5966	2	Y	66	69	0			3
							73	9									
*05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	504	1	10360	2	Y	113	113	0			3
							124	9									
06	7530	X	7145	-0-	-385	-0-	341	1	6715	2	Y	81	82	0			2
							89	9									
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	7585	2	Y	87	85	0			4
							96	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	4985	-0-	-815	-0-	247	1	4662	2	Y	69	65	0	2	1	7
							76	9									
03	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	240	1	4693	2	Y	67	70	0			4
							74	9									
04	6000	X	4470	-0-	-1530	-0-	212	1	4178	2	Y	73	73	0			4
							80	9									
*05	6045	X	2437	-0-	-3608	-0-	111	1	2261	2	Y	59	60	0	1	1	2
							65	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2681	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4576	-0-	1676	1804	225	1	4275	2	Y	69	63	0	1	1	7
							76	9									
03	6271	X	4467	-0-	-1804	-0-	217	1	4193	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	243	1	4723	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
*05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
06	1350	X	41	-0-	-1309	-0-	41	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	268	1	5196	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

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
02	13253	X	12720	-0-	-533	-0-	635	1	12083	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	14074	X	13229	-0-	-845	-0-	647	1	12581	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	13260	X	12560	-0-	-700	-0-	614	1	11945	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13578	X	548	-0-	-13030	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	741	1	14036	2	Y	-0-					-0-
12	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	763	1	14530	2	Y	-0-					-0-
01	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	825	1	13937	2	Y	-0-					-0-
02	14297	X	11302	-0-	-2995	-0-	564	1	10738	2	Y	-0-					-0-
03	15283	X	10344	-0-	-4939	-0-	508	1	9836	2	Y	-0-					-0-
04	14790	X	2682	-0-	-12108	-0-	131	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	15283	X	10560	-0-	-4723	-0-	490	1	10070	2	Y	-0-					-0-
06	14280	X	9654	-0-	-4626	-0-	466	1	9152	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	608	1	11890	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2989	-0-	-549	-0-	129	1	2445	2	Y	377	338	0	1	1	40
							415	9									
03	3782	X	2134	-0-	-1648	-0-	91	1	1787	2	Y	233	256	0	2	1	15
							256	9									
04	3660	X	2371	-0-	-1289	-0-	110	1	2126	2	Y	123	131	0	1	1	6
							135	9									
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	2666	-0-	-2090	-0-	110	1	2098	2	Y	416	390	0	10	1	44
							458	9									
03	5084	X	38	-0-	-5046	-0-	37	2	1	9	Y	1	42	0	3	1	-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	207	1	3999	2	Y	373	354	0			19
							410	9									
*05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	520	1	10689	2	Y	1351	1329	0	3	1	38
							1486	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	156	1	3065	2	Y	869	882	0	3	1	22
							956	9									
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	184	1	3587	2	Y	504	500	0	2	1	24
							554	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13021	X	653	-0-	-12368	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					7
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	898	1	17484	2	Y	162	159	0			10
							178	9									
04	13470	X	13299	-0-	-171	-0-	645	1	12542	2	Y	102	106	0	1	1	5
							112	9									
*05	12400	X	7942	-0-	-4458	-0-	366	1	7525	2	Y	46	49	0	1	1	1
							51	9									
06	17970	X	11723	-0-	-6247	-0-	562	1	11084	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
07	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	624	1	12174	2	Y	86	84	0			4
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

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

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1940	-0-	-177	-0-	96	1	1822	2	Y	20	18	0	1	1	2
							22	9									
03	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	129	1	2474	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	212	1	4183	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	170	1	3537	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	160	1	3166	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3351	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15486	X	14022	-0-	-1464	-0-	700	1	13322	2	Y	-0-					-0-
								9									
03	16554	X	13223	-0-	-3331	-0-	647	1	12576	2	Y	-0-					-0-
								9									
04	15090	X	14967	-0-	-123	-0-	729	1	14140	2	Y	89	84	0			5
							98	9									
*05	15593	X	11313	-0-	-4280	-0-	520	1	10703	2	Y	82	84	0	1	1	2
							90	9									
06	15090	X	12301	-0-	-2789	-0-	595	1	11682	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
07	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	550	1	10752	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15196	X	13841	-0-	-1355	-0-	681	1	12955	2	Y	186	172	0	4	1	20
							205	9									
03	16244	X	14587	-0-	-1657	-0-	705	1	13693	2	Y	172	180	0	1	1	11
							189	9									
04	14730	X	14211	-0-	-519	-0-	687	1	13370	2	Y	140	143	0	1	1	7
							154	9									
*05	14911	X	14280	-0-	-631	-0-	656	1	13495	2	Y	117	120	0	1	1	3
							129	9									
06	14280	X	14057	-0-	-223	-0-	673	1	13237	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
07	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	726	1	14155	2	Y	139	135	0			7
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	10383	-0-	-1130	-0-	510	1	9728	2	Y	132	124	0	3	1	14
							145	9									
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	591	1	11521	2	Y	111	117	0	1	1	7
							122	9									
04	10980	X	10787	-0-	-193	-0-	523	1	10178	2	Y	78	81	0			4
							86	9									
*05	11067	X	10952	-0-	-115	-0-	502	1	10330	2	Y	109	109	0	1	1	3
							120	9									
06	11850	X	10437	-0-	-1413	-0-	498	1	9816	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	484	1	9406	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18473	X	17653	-0-	-820	-0-	883	1	16768	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	19747	X	19090	-0-	-657	-0-	934	1	18154	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	19110	X	18338	-0-	-772	-0-	896	1	17440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	19437	X	18646	-0-	-791	-0-	865	1	17780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18480	X	18072	-0-	-408	-0-	873	1	17198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	894	1	17489	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5146	X	4062	-0-	-1084	-0-	184	1	3541	2	Y	306	301	0	4	1	12
							337	9									
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	292	1	4948	2	Y	307	296	0	7	1	16
							338	9									
02	4843	X	2922	-0-	-1921	-0-	132	1	2546	2	Y	222	208	0	6	1	24
							244	9									
03	5177	X	2331	-0-	-2846	-0-	107	1	2052	2	Y	156	169	0	1	1	10
							172	9									
04	5400	X	1628	-0-	-3772	-0-	75	1	1473	2	Y	73	78	0	1	1	4
							80	9									
*05	5580	X	3347	-0-	-2233	-0-	152	1	3122	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	349	1	6850	2	Y	234	230	0			6
							257	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	270	1	5247	2	Y	204	200	0			10
							224	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
02	15341	X	7310	-0-	-8031	-0-	360	1	6856	2	Y	85	83	0	3	1	9
							94	9									
03	16399	X	10652	-0-	-5747	-0-	514	1	10010	2	Y	116	117	0	1	1	7
							128	9									
04	15870	X	8965	-0-	-6905	-0-	436	1	8446	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
*05	14508	X	8586	-0-	-5922	-0-	396	1	8128	2	Y	56	57	0	1	1	2
							62	9									
06	12480	X	7729	-0-	-4751	-0-	370	1	7303	2	Y	51	52	0			1
							56	9									
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	432	1	8445	2	Y	57	55	0			3
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26970	X	24838	-0-	-2132	-0-	1236	1	23420	2	Y	165	167	0	1	1	7
							182	9									
12	27869	X	25882	-0-	-1987	-0-	1281	1	24415	2	Y	169	166	0	3	1	7
							186	9									
01	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	1448	1	24488	2	Y	120	117	0	4	1	6
							132	9									
02	25491	X	25291	-0-	-200	-0-	1257	1	23892	2	Y	129	119	0	2	1	14
							142	9									
03	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	1321	1	25765	2	Y	108	114	0	1	1	7
							119	9									
04	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	1317	1	25643	2	Y	5	12	0			-0-
							6	9									
*05	27001	X	17171	-0-	-9830	-0-	796	1	16362	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	1542	1	30405	2	Y	91	89	0			2
							100	9									
07	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	1380	1	26875	2	Y	95	92	0			5
							105	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
02	15428	X	14913	-0-	-515	-0-	739	1	14032	2	Y	129	120	0	3	1	14
							142	9									
03	16492	X	13524	-0-	-2968	-0-	656	1	12772	2	Y	87	94	0	1	1	6
							96	9									
04	15960	X	15396	-0-	-564	-0-	750	1	14559	2	Y	79	81	0			4
							87	9									
*05	16306	X	9668	-0-	-6638	-0-	446	1	9156	2	Y	60	61	0	1	1	2
							66	9									
06	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	816	1	16104	2	Y	137	136	0			3
							151	9									
07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	888	1	17331	2	Y	60	60	0			3
							66	9									

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
02	5162	X	4653	-0-	-509	-0-	231	1	4421	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
03	5518	X	4406	-0-	-1112	-0-	216	1	4173	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
04	5220	X	4531	-0-	-689	-0-	220	1	4270	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
*05	5394	X	3010	-0-	-2384	-0-	140	1	2856	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
06	5220	X	4810	-0-	-410	-0-	230	1	4532	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41145	X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-					-0-
*12	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	2026	1	38632	2	Y	-0-					-0-
01	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	2280	1	38594	2	Y	-0-					-0-
02	39788	X	35577	-0-	-4211	-0-	1779	1	33798	2	Y	-0-					-0-
03	42532	X	36285	-0-	-6247	-0-	1770	1	34515	2	Y	-0-					-0-
04	41160	X	33804	-0-	-7356	-0-	1652	1	32152	2	Y	-0-					-0-
05	40858	X	33786	-0-	-7072	-0-	1567	1	32219	2	Y	-0-					-0-
06	39540	X	32052	-0-	-7488	-0-	1548	1	30504	2	Y	-0-					-0-
07	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	1466	1	28603	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27637	X	16534	-0-	-11103	-0-	825	1	15695	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	22382	X	17533	-0-	-4849	-0-	853	1	16652	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
04	18180	X	16972	-0-	-1208	-0-	830	1	16123	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*05	18538	X	16970	-0-	-1568	-0-	787	1	16170	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	17430	X	16530	-0-	-900	-0-	797	1	15723	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	156	1	3056	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35989	X	33248	-0-	-2741	-0-	1659	1	31550	2	Y	35	32	0	1	1	4
							39	9									
03	38471	X	34816	-0-	-3655	-0-	1699	1	33086	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
04	38010	X	33108	-0-	-4902	-0-	1618	1	31467	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	39277	X	33776	-0-	-5501	-0-	1566	1	32190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	38010	X	32603	-0-	-5407	-0-	1575	1	31010	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
07	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	1632	1	31880	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29754	X	27685	-0-	-2069	-0-	1379	1	26250	2	Y	51	48	0	1	1	5
							56	9									
03	31806	X	29066	-0-	-2740	-0-	1416	1	27599	2	Y	46	48	0			3
							51	9									
04	30780	X	27856	-0-	-2924	-0-	1359	1	26455	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*05	30628	X	29115	-0-	-1513	-0-	1347	1	27732	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	29220	X	28104	-0-	-1116	-0-	1354	1	26714	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	1367	1	26694	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-	Y	-0-	-0-
*12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 #: 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
02	29319	X	25366	-0-	-3953	-0-	1268	1	24074	2	Y	22	21	0	1	1	2
							24	9									
03	31341	X	26464	-0-	-4877	-0-	1291	1	25153	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	30330	X	24987	-0-	-5343	-0-	1221	1	23752	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	28210	X	25163	-0-	-3047	-0-	1165	1	23988	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	26580	X	24074	-0-	-2506	-0-	1161	1	22902	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	1187	1	23185	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

02	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

*11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	472	1	8957	2	Y	356	343	0			16
							392	9									
*12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	573	1	10911	2	Y	296	294	0	6	1	12
							326	9									
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	427	1	7233	2	Y	182	178	0	6	1	10
							200	9									
02	9483	X	260	-0-	-9223	-0-	10	1	200	2	Y	45	47	0	3	1	5
							50	9									
03	11811	X	1708	-0-	-10103	-0-	81	1	1569	2	Y	53	55	0			3
							58	9									
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

*12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

*11	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	-0-	-0-	-9048	-0-					Y	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

02	20474	X	17162	-0-	-3312	-0-	856	1	16265	2	Y	37	35	0	1	1	4
							41	9									
03	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	917	1	17853	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
04	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	907	1	17608	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*05	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	888	1	18308	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	904	1	17836	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	938	1	18291	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

02	8323	X	690	-0-	-7633	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	339	1	6583	2	Y	80	75	0			5
							88	9									
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	549	1	10662	2	Y	138	136	0			7
							152	9									
*05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	550	1	11338	2	Y	106	109	0	1	1	3
							117	9									
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	381	1	7537	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	384	1	7484	2	Y	71	70	0			3
							78	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

*11	14B2 EXT		5727	-0-	5727	13287	266	1	5079	2	Y	347	338	0	1	1	15
							382	9									
12	T. A.		5189	-0-	5189	18476	238	1	4542	2	Y	372	366	0	6	1	15
							409	9									
01	21936	X	3460	-0-	-18476	-0-	175	1	2969	2	Y	287	279	0	8	1	15
							316	9									
02	5539	X	326	-0-	-5213	-0-	16	1	251	2	Y	54	58	0	5	1	6
							59	9									
03	5921	X	2671	-0-	-3250	-0-	119	1	2336	2	Y	196	189	0			13
							216	9									
04	5730	X	464	-0-	-5266	-0-	36	1	394	2	Y	31	41	0	1	1	2
							34	9									
*05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					2
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	25984	X	13621	-0-	-12363	-0-	680	1	12916	2	Y	23	22	0	1	1	2
							25	9									
03	20429	X	14576	-0-	-5853	-0-	711	1	13843	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
04	15450	X	14164	-0-	-1286	-0-	692	1	13455	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*05	15066	X	14310	-0-	-756	-0-	661	1	13640	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	674	1	13278	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	502	1	9830	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

02	26564	X	12207	-0-	-14357	-0-	609	1	11595	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	28396	X	7532	-0-	-20864	-0-	369	1	7160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	27480	X	6053	-0-	-21427	-0-	296	1	5753	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	18228	X	4113	-0-	-14115	-0-	190	1	3914	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	12600	X	3274	-0-	-9326	-0-	156	1	3112	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	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 #: 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
02	16588	X	14934	-0-	-1654	-0-	743	1	14172	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	9									
03	17391	X	15827	-0-	-1564	-0-	774	1	15040	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	16650	X	15106	-0-	-1544	-0-	739	1	14359	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	16864	X	15454	-0-	-1410	-0-	718	1	14733	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	15960	X	15225	-0-	-735	-0-	736	1	14487	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	543	1	10567	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 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
*11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1660	-0-	1660	1660	77	1	1474	2	Y	99	93	0			6
							109	9									
04	T. A.		581	-0-	581	2241	36	1	394	2	Y	137	136	0			7
							151	9									
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2241					Y	-0-					7
06	2241	X	-0-	-0-	-2241	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	9918	X	4479	-0-	-5439	-0-	224	1	4241	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	5394	X	4550	-0-	-844	-0-	219	1	4318	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	5220	X	4453	-0-	-767	-0-	216	1	4229	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	213	1	4330	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	226	1	4446	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	229	1	4454	2	Y	5	6	0			-0-
							6	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
02	14616	X	11609	-0-	-3007	-0-	573	1	10900	2	Y	124	116	0	3	1	13
							136	9									
03	15624	X	12205	-0-	-3419	-0-	590	1	11509	2	Y	96	102	0	1	1	6
							106	9									
04	14070	X	11235	-0-	-2835	-0-	547	1	10620	2	Y	62	65	0			3
							68	9									
*05	13702	X	9638	-0-	-4064	-0-	447	1	9163	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	595	1	11744	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	529	1	10344	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18848	X	17618	-0-	-1230	-0-	858 1 350 9		16410	2	Y	318	314	0	5	1	12
01	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	917 1 315 9		15523	2	Y	286	276	0	7	1	15
02	20039	X	14002	-0-	-6037	-0-	690 1 220 9		13092	2	Y	200	189	0	5	1	21
03	21421	X	14307	-0-	-7114	-0-	693 1 109 9		13505	2	Y	99	113	0	1	1	6
04	18810	X	13449	-0-	-5361	-0-	653 1 66 9		12730	2	Y	60	63	0			3
*05	17608	X	15718	-0-	-1890	-0-	726 1 47 9		14945	2	Y	43	45	0			1
06	16200	X	14436	-0-	-1764	-0-	695 1 50 9		13691	2	Y	45	45	0			1
07	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	757 1 41 9		14731	2	Y	37	36	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15196	X	14965	-0-	-231	-0-	744 1 26 9		14195	2	Y	24	22	0	1	1	3
03	15934	X	15874	-0-	-60	-0-	775 1 22 9		15077	2	Y	20	22	0			1
04	15180	X	15096	-0-	-84	-0-	738 1 18 9		14340	2	Y	16	16	0			1
*05	15996	X	14744	-0-	-1252	-0-	685 1 11 9		14048	2	Y	10	11	0			-0-
06	15480	X	14520	-0-	-960	-0-	701 1 12 9		13807	2	Y	11	11	0			-0-
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	505 1 9 9		9871	2	Y	8	8	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	6588	-0-	-4751	-0-	328 1 10 9		6250	2	Y	9	8	0	1	1	1
03	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	390 1 4 9		7577	2	Y	4	5	0			-0-
04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	450 1 2 9		8760	2	Y	2	2	0			-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	410 1 3 9		8450	2	Y	3	3	0			-0-
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	398 1		7844	2	Y	-0-					-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	320 1		6278	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	1124	1	21293	2	Y	-0-					-0-
*12	24118	X	23807	-0-	-311	-0-	1185	1	22622	2	Y	-0-					-0-
01	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	1269	1	21493	2	Y	-0-					-0-
02	25549	X	20604	-0-	-4945	-0-	1028	1	19576	2	Y	-0-					-0-
03	24304	X	21747	-0-	-2557	-0-	1063	1	20684	2	Y	-0-					-0-
04	23040	X	20741	-0-	-2299	-0-	1015	1	19726	2	Y	-0-					-0-
*05	23808	X	20779	-0-	-3029	-0-	962	1	19817	2	Y	-0-					-0-
06	22020	X	19842	-0-	-2178	-0-	958	1	18884	2	Y	-0-					-0-
07	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	989	1	19342	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36810	X	32578	-0-	-4232	-0-	1633	1	30945	2	Y	-0-					-0-
*12	38037	X	32827	-0-	-5210	-0-	1635	1	31192	2	Y	-0-					-0-
01	32330	X	32330	-0-	-0-	-0-	1804	1	30526	2	Y	-0-					-0-
02	32654	X	29854	-0-	-2800	-0-	1492	1	28362	2	Y	-0-					-0-
03	34038	X	31646	-0-	-2392	-0-	1546	1	30100	2	Y	-0-					-0-
04	32580	X	30247	-0-	-2333	-0-	1480	1	28767	2	Y	-0-					-0-
05	32829	X	30742	-0-	-2087	-0-	1426	1	29316	2	Y	-0-					-0-
06	31290	X	29970	-0-	-1320	-0-	1448	1	28522	2	Y	-0-					-0-
07	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	1501	1	29248	2	Y	-0-					-0-

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
*11	T. A.		23337	-0-	23337	132915	1167	1	22170	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		23944	-0-	23944	156859	1192	1	22752	2	Y	-0-					-0-
01	180186	X	23327	-0-	-156859	-0-	1302	1	22025	2	Y	-0-					-0-
02	24128	X	21480	-0-	-2648	-0-	1075	1	20405	2	Y	-0-					-0-
03	24831	X	22822	-0-	-2009	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-					-0-
04	23340	X	21801	-0-	-1539	-0-	1068	1	20733	2	Y	-0-					-0-
*05	23932	X	22168	-0-	-1764	-0-	1026	1	21142	2	Y	-0-					-0-
06	22560	X	21356	-0-	-1204	-0-	1031	1	20325	2	Y	-0-					-0-
07	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1061	1	20702	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36146	X	25333	-0-	-10813	-0-	1259	1	24074	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	1372	1	23207	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	27086	X	22727	-0-	-4359	-0-	1137	1	21590	2	Y	-0-					1
03	27001	X	24282	-0-	-2719	-0-	1186	1	23096	2	Y	-0-					1
04	25350	X	23154	-0-	-2196	-0-	1132	1	22022	2	Y	-0-					1
*05	25327	X	23497	-0-	-1830	-0-	1091	1	22406	2	Y	-0-					1
06	23790	X	22737	-0-	-1053	-0-	1095	1	21642	2	Y	-0-					1
07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	1138	1	22197	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
01	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	267	1	1919	2	Y	125	122	0			3
							138	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

*11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1815	1	8171	2	Y	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1850	1	3059	2	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

02	2900	N	6179	-0-	3279	3279	843	1	4240	2	Y	996	923	0			73
							1096	9									
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	179					Y	-0-					73
04	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					73
*05	899	X	38	-0-	-861	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					73
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	Y	338	335	0			3
							372	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	570	1	943	2	Y	333	336	0			-0-
							366	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	329	1	2378	2	Y	338	330	0			8
							372	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

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
02	4785	X	4121	-0-	-664	-0-	198 1 134 9		3789	2	Y	122	112	0	2	1	13
03	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	217 1 133 9		4203	2	Y	121	125	0	1	1	8
04	4770	X	4656	-0-	-114	-0-	222 1 114 9		4320	2	Y	104	107	0			5
*05	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	186 1 75 9		3840	2	Y	68	70	0	1	1	2
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	193 1 95 9		3797	2	Y	86	86	0			2
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	215 1 109 9		4253	2	Y	99	96	0			5

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
*12	10199	X	7236	-0-	-2963	-0-	345 1 325 9		6566	2	Y	295	290	0	4	1	12
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	358 1 314 9		6056	2	Y	285	276	0	6	1	15
02	9541	X	6079	-0-	-3462	-0-	299 1 111 9		5669	2	Y	101	100	0	5	1	11
03	7223	X	5061	-0-	-2162	-0-	238 1 187 9		4636	2	Y	170	169	0	1	1	11
04	6990	X	3744	-0-	-3246	-0-	181 1 75 9		3488	2	Y	68	75	0	1	1	3
*05	7223	X	4967	-0-	-2256	-0-	226 1 103 9		4638	2	Y	94	93	0	1	1	3
06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	230 1 139 9		4591	2	Y	126	126	0			3
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	274 1 179 9		5308	2	Y	163	158	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

02	3683	X	3471	-0-	-212	-0-	164	1	3138	2	Y	154	141	0	2	1	16
							169	9									
03	3937	X	2009	-0-	-1928	-0-	94	1	1830	2	Y	77	87	0	1	1	5
							85	9									
04	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	155	1	3014	2	Y	58	60	0			3
							64	9									
*05	3689	X	1956	-0-	-1733	-0-	88	1	1868	2	Y	-0-					3
06	3570	X	1593	-0-	-1977	-0-	75	1	1488	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	165	1	3206	2	Y	94	90	0			5
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

02	10179	X	9737	-0-	-442	-0-	488	1	9243	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	520	1	10118	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	11220	X	9180	-0-	-2040	-0-	450	1	8723	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	11594	X	9069	-0-	-2525	-0-	419	1	8648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	376	1	7415	2	Y	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	376	1	7317	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

*12	23188	X	8113	-0-	-15075	-0-	403	1	7710	2	Y	-0-					-0-
01	24827	X	24827	-0-	-0-	-0-	1387	1	23440	2	Y	-0-					-0-
02	22446	X	22402	-0-	-44	-0-	1120	1	21269	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	1353	1	26348	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	24030	X	23392	-0-	-638	-0-	1142	1	22250	2	Y	-0-					-0-
05	24831	X	22285	-0-	-2546	-0-	1034	1	21251	2	Y	-0-					-0-
06	24570	X	20184	-0-	-4386	-0-	975	1	19209	2	Y	-0-					-0-
07	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	1030	1	20126	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	282	1	5344	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	353	1	6901	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	311	1	6056	2	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
*05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	291	1	5940	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	7050	X	6226	-0-	-824	-0-	302	1	5920	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	349	1	6814	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20242	X	19908	-0-	-334	-0-	991	1	18800	2	Y	106	96	0	1	1	11
							117	9									
03	21514	X	20835	-0-	-679	-0-	1010	1	19720	2	Y	95	99	0	1	1	6
							105	9									
04	20580	X	14604	-0-	-5976	-0-	714	1	13887	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
*05	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					-0-
06	20580	X	30	-0-	-20550	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	215	1	4248	2	Y	-0-					-0-

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
02	27260	X	26050	-0-	-1210	-0-	1301	1	24728	2	Y	19	17	0	1	1	2
							21	9									
03	29109	X	27785	-0-	-1324	-0-	1358	1	26409	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	27900	X	26682	-0-	-1218	-0-	1305	1	25362	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	28489	X	27214	-0-	-1275	-0-	1261	1	25940	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	27270	X	26401	-0-	-869	-0-	1275	1	25112	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	1308	1	25570	2	Y	13	12	0			1
							14	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
02	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	740	1	14066	2	Y	25	22	0	1	1	3
							28	9									
03	19282	X	15919	-0-	-3363	-0-	776	1	15122	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	18660	X	8736	-0-	-9924	-0-	426	1	8303	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	19282	X	6611	-0-	-12671	-0-	307	1	6300	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	15420	X	13708	-0-	-1712	-0-	660	1	13035	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	657	1	12817	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	26506	X	25246	-0-	-1260	-0-	1260	1 9	23985	2	Y	1	1	0			-0-
03	27652	X	26449	-0-	-1203	-0-	1291	1 9	25157	2	Y	1	1	0			-0-
04	26760	X	25620	-0-	-1140	-0-	1252	1	24368	2	Y	-0-					-0-
*05	27249	X	26444	-0-	-805	-0-	1224	1	25220	2	Y	-0-					-0-
06	26100	X	24877	-0-	-1223	-0-	1200	1	23677	2	Y	-0-					-0-
07	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1071	1	20893	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
02	9396	X	7408	-0-	-1988	-0-	367	1	7009	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
03	8990	X	7845	-0-	-1145	-0-	383	1	7432	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	8700	X	7573	-0-	-1127	-0-	369	1	7178	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*05	8122	X	7741	-0-	-381	-0-	357	1	7363	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	7650	X	7565	-0-	-85	-0-	365	1	7180	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	364	1	7101	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25230	X	20177	-0-	-5053	-0-	1011	1	19166	2	Y	-0-					-0-
12	23343	X	20914	-0-	-2429	-0-	1039	1	19875	2	Y	-0-					-0-
01	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	1150	1	19434	2	Y	-0-					-0-
02	20590	X	19253	-0-	-1337	-0-	962	1	18291	2	Y	-0-					-0-
03	21297	X	20527	-0-	-770	-0-	1004	1	19523	2	Y	-0-					-0-
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	1020	1	19845	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*05	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	1045	1	21506	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	1073	1	21158	2	Y	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	939	1	18331	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
02	15515	X	11492	-0-	-4023	-0-	573	1	10910	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	16585	X	12916	-0-	-3669	-0-	632	1	12281	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	16050	X	14694	-0-	-1356	-0-	717	1	13969	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	755	1	15509	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	14100	X	11737	-0-	-2363	-0-	565	1	11164	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	504	1	9849	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4377	2	Y	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	197	1	3364	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	3204	-0-	-1262	-0-	162	1	3041	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4619	X	2314	-0-	-2305	-0-	112	1	2202	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	1861	-0-	-2609	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*05	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	183	1	3762	2	Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	210	1	4154	2	Y	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2923	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

02	9802	X	7815	-0-	-1987	-0-	384	1	7336	2	Y	86	81	0	2	1	9
							95	9									
03	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	438	1	8519	2	Y	85	88	0	1	1	5
							94	9									
04	9330	X	8858	-0-	-472	-0-	432	1	8351	2	Y	68	70	0			3
							75	9									
*05	9641	X	8895	-0-	-746	-0-	409	1	8442	2	Y	40	41	0	1	1	1
							44	9									
06	8760	X	5959	-0-	-2801	-0-	286	1	5641	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	306	1	5972	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

02	13630	X	12309	-0-	-1321	-0-	614	1	11670	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
03	14322	X	13157	-0-	-1165	-0-	641	1	12494	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
04	13440	X	10372	-0-	-3068	-0-	505	1	9854	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	13640	X	13317	-0-	-323	-0-	618	1	12690	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	647	1	12722	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	683	1	13352	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

*11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
*11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	145 636	1 9	2792	2	Y	578	603	0	9	1	26
*12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	248 916	1 9	4703	2	Y	833	816	0	10	1	33
01	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	168 5289	1 9	2850	2	Y	4808	4566	0	18	1	257
02	3944	X	1342	-0-	-2602	-0-	48 371	1 9	923	2	Y	337	471	0	87	1	36
03	5859	X	2149	-0-	-3710	-0-	85 364	1 9	1700	2	Y	331	344	0	2	1	21
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	20	0	1	1	-0-
*05	8308	X	1624	-0-	-6684	-0-	64 248	1 9	1312	2	Y	225	219	0			6
06	8040	X	1672	-0-	-6368	-0-	47 725	1 9	900	2	Y	659	648	0			17
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	108 139	1 9	2144	2	Y	126	136	0	1	1	6

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2290	-0-	2290	2290	89 465	1 9	1736	2	Y	423	396	0			27
04	T. A.		712	-0-	712	3002	23 241	1 9	448	2	Y	219	234	0	1	1	11
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3002					Y	-0-					11
06	3002	X	-0-	-0-	-3002	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9338	-0-	9338	9338	422 721	1 9	8195	2	Y	655	613	0			42
04	T. A.		167	-0-	167	9505	4 24	1 9	139	2	Y	22	61	0	2	1	1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9505					Y	-0-					1
06	9505	X	-0-	-0-	-9505	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2490	-0-	2490	2490	115 1		2375	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2540	-0-	2540	5030	121 1 15 9		2404	2	Y	14	14	0			-0-
07	8714	X	3684	-0-	-5030	-0-	181 1 2 9		3501	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

*11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

02	13514	X	8333	-0-	-5181	-0-	383 1 652 9		7298	2	Y	593	552	0	11	1	63
03	14942	X	8141	-0-	-6801	-0-	369 1 623 9		7149	2	Y	566	589	0	4	1	36
04	14460	X	7712	-0-	-6748	-0-	619 1 486 9		6607	2	Y	442	454	0	2	1	22
*05	14942	X	6972	-0-	-7970	-0-	300 1 415 9		6257	2	Y	377	384	0	4	1	11
06	9180	X	6503	-0-	-2677	-0-	289 1 449 9		5765	2	Y	408	408	0	1	1	10
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	304 1 453 9		6045	2	Y	412	401	0	1	1	20

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2819	-0-	2819	2872	114	1	2250	2	Y	414	387	0			27
							455	9									
04	T. A.		2449	-0-	2449	5321	104	1	2044	2	Y	274	286	0	1	1	14
							301	9									
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5321					Y	-0-					14
06	5321	X	-0-	-0-	-5321	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		637	-0-	637	637	16	1	289	2	Y	302	283	0			19
							332	9									
04	T. A.		282	-0-	282	919	4	1	147	2	Y	119	131	0	1	1	6
							131	9									
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	919					Y	-0-					6
06	919	X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	1359	-0-	-7341	-0-	66	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	5425	-0-	-3875	-0-	264	1	5154	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	9000	X	7059	-0-	-1941	-0-	512	1	6540	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	8773	X	818	-0-	-7955	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	4493	-0-	-2257	-0-	217	1	4276	2	Y	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	Y	-0-					-0-

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
*11	8940	X	8021	-0-	-919	-0-	391	1	7414	2	Y	196	198	0	2	1	9
							216	9									
12	9238	X	7857	-0-	-1381	-0-	379	1	7261	2	Y	197	195	0	3	1	8
							217	9									
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	428	1	7270	2	Y	181	175	0	4	1	10
							199	9									
02	8236	X	1377	-0-	-6859	-0-	65	1	1272	2	Y	36	39	0	3	1	4
							40	9									
03	8804	X	6218	-0-	-2586	-0-	302	1	5869	2	Y	43	44	0			3
							47	9									
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	608	1	7712	2	Y	174	168	0			9
							191	9									
*05	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	352	1	7232	2	Y	155	158	0	2	1	4
							171	9									
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	454	1	8874	2	Y	207	206	0			5
							228	9									
07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	476	1	9274	2	Y	181	177	0			9
							199	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-	Y	-0-	-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	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	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13050	X	8707	-0-	-4343	-0-	413	1	7820	2	Y	431	402	0	8	1	46
							474	9									
03	15314	X	7478	-0-	-7836	-0-	348	1	6764	2	Y	333	355	0	3	1	21
							366	9									
04	14820	X	7580	-0-	-7240	-0-	631	1	6637	2	Y	284	290	0	1	1	14
							312	9									
*05	15314	X	6582	-0-	-8732	-0-	293	1	5979	2	Y	282	285	0	3	1	8
							310	9									
06	10170	X	6460	-0-	-3710	-0-	300	1	5842	2	Y	289	289	0	1	1	7
							318	9									
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	316	1	6067	2	Y	334	324	0	1	1	16
							367	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 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
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	6196	X	6194	-0-	-2	-0-	271	1	5184	2	Y	672	600	0			72
							739	9									
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	149	1	2878	2	Y	655	681	0	4	1	42
							721	9									
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	57	94	0	2	1	3
							63	9									
*05	6572	X	5270	-0-	-1302	-0-	214	1	4373	2	Y	621	607	0			17
							683	9									
06	6360	X	4539	-0-	-1821	-0-	193	1	3822	2	Y	476	480	0	1	1	12
							524	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	174	1	3422	2	Y	497	484	0	1	1	24
							547	9									

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
02	4988	X	4058	-0-	-930	-0-	199	1	3809	2	Y	45	42	0	2	1	5
							50	9									
03	5332	X	1967	-0-	-3365	-0-	95	1	1852	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
04	5700	X	4999	-0-	-701	-0-	244	1	4755	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	5890	X	1105	-0-	-4785	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	1871	-0-	-3829	-0-	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2873	2	Y	-0-					-0-

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
02	6032	X	5930	-0-	-102	-0-	294	1	5574	2	Y	56	51	0	1	1	6
							62	9									
03	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	284	1	5542	2	Y	52	55	0			3
							57	9									
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	273	1	5329	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*05	6324	X	5158	-0-	-1166	-0-	239	1	4880	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
06	6120	X	3095	-0-	-3025	-0-	148	1	2918	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	247	1	4847	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	11522	-0-	-368	-0-	573	1	10847	2	Y	93	86	0	2	1	10
							102	9									
03	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	674	1	13180	2	Y	102	104	0	1	1	7
							112	9									
04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	581	1	11326	2	Y	81	84	0			4
							89	9									
*05	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	536	1	11057	2	Y	51	53	0	1	1	1
							56	9									
06	13530	X	10602	-0-	-2928	-0-	510	1	10040	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	460	1	8996	2	Y	44	43	0			2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	261	X	33	-0-	-228	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0	1 1		-0-
03	279	X	92	-0-	-187	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	643	1	8308	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	3100	N	17253	-0-	14153	14153	799	1	16448	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	3000	N	2572	-0-	-428	13725	125	1	2440	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	14318	X	593	-0-	-13725	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

02	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	984	1	18733	2	Y	47	44	0	1 1		5
							52	9									
03	21204	X	4183	-0-	-17021	-0-	203	1	3968	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
04	20520	X	6579	-0-	-13941	-0-	475	1	6081	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*05	21204	X	19184	-0-	-2020	-0-	885	1	18260	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	20520	X	17963	-0-	-2557	-0-	863	1	17058	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	993	1	19391	2	Y	33	32	0			2
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

02	43558	X	14928	-0-	-28630	-0-	742	1	14166	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
03	46562	X	15888	-0-	-30674	-0-	775	1	15072	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
04	35970	X	14994	-0-	-20976	-0-	731	1	14221	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*05	28706	X	13879	-0-	-14827	-0-	644	1	13211	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	20910	X	13599	-0-	-7311	-0-	653	1	12920	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	667	1	13024	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
02	28739	X	13927	-0-	-14812	-0-	693	1	13186	2	Y	44	42	0	1	1	5
							48	9									
03	27652	X	14354	-0-	-13298	-0-	700	1	13609	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	23040	X	13712	-0-	-9328	-0-	668	1	13002	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*05	21080	X	13761	-0-	-7319	-0-	636	1	13094	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	18510	X	13349	-0-	-5161	-0-	642	1	12676	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	635	1	12393	2	Y	28	28	0			1
							31	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
*11	22380	X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-					-0-
12	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	909	1	17328	2	Y	84	81	0			3
							92	9									
01	T. A.		24260	-0-	24260	24260	1354	1	22902	2	Y	4	5	0	2	1	-0-
							4	9									
02	T. A.		23351	-0-	23351	47611	1166	1	22152	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
03	T. A.		25542	-0-	25542	73153	1240	1	24148	2	Y	140	134	0			9
							154	9									
04	T. A.		24476	-0-	24476	97629	1193	1	23158	2	Y	114	117	0			6
							125	9									
*05	T. A.		24903	-0-	24903	122532	1149	1	23605	2	Y	135	136	0	1	1	4
							149	9									
06	146481	X	23949	-0-	-122532	-0-	1148	1	22689	2	Y	102	103	0			3
							112	9									
07	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1180	1	23016	2	Y	99	97	0			5
							109	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

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

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	874	-0-	-1069	-0-	42	1	780	2	Y	47	42	0	1	1	5
							52	9									
03	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			Y	-0-	5	0			-0-
04	2400	X	51	-0-	-2349	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	28	-0-	-2452	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	353	1	6719	2	Y	296	290	0	5	1	12
							326	9									
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	396	1	6650	2	Y	243	236	0	6	1	13
							267	9									
02	7337	X	6827	-0-	-510	-0-	328	1	6248	2	Y	228	213	0	4	1	24
							251	9									
03	7502	X	7047	-0-	-455	-0-	334	1	6485	2	Y	207	217	0	1	1	13
							228	9									
04	7170	X	6780	-0-	-390	-0-	321	1	6264	2	Y	177	180	0	1	1	9
							195	9									
*05	7409	X	6318	-0-	-1091	-0-	286	1	5882	2	Y	136	139	0	2	1	4
							150	9									
06	7080	X	5747	-0-	-1333	-0-	270	1	5335	2	Y	129	130	0			3
							142	9									
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	320	1	6267	2	Y	169	164	0			8
							186	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	34945	X	34521	-0-	-424	-0-	1714	1	32557	2	Y	227	212	0	4	1	24
							250	9									
03	37355	X	36120	-0-	-1235	-0-	1751	1	34117	2	Y	229	237	0	1	1	15
							252	9									
04	36150	X	32772	-0-	-3378	-0-	1590	1	30983	2	Y	181	186	0	1	1	9
							199	9									
*05	36859	X	35371	-0-	-1488	-0-	1630	1	33561	2	Y	164	166	0	2	1	5
							180	9									
06	35670	X	32767	-0-	-2903	-0-	1575	1	31010	2	Y	165	166	0			4
							182	9									
07	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	1613	1	31527	2	Y	167	163	0			8
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	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

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

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1304	-0-	1304	1304	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		27	-0-	27	1331	27	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
06	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 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
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	178	-0-	-1062	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	449	-0-	-931	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1913	X	1874	-0-	-39	-0-	85	1	1626	2	Y	148	132	0			16
							163	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	133	1	2541	2	Y	532	513	0	1	1	34
							585	9									
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	41	71	0	2	1	2
							45	9									
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	136	1	2754	2	Y	265	260	0			7
							292	9									
06	3150	X	2605	-0-	-545	-0-	107	1	2144	2	Y	322	320	0	1	1	8
							354	9									
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	89	1	1718	2	Y	325	316	0	1	1	16
							358	9									

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
02	5829	X	4074	-0-	-1755	-0-	198	1	3787	2	Y	81	75	0	2	1	9
							89	9									
03	3131	X	1047	-0-	-2084	-0-	53	1	971	2	Y	21	29	0			1
							23	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	365	1	4663	2	Y	58	56	0			3
							64	9									
*05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	256	1	5187	2	Y	64	65	0			2
							70	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	245	1	4838	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	256	1	4994	2	Y	69	68	0			3
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	239	1	4557	2	Y	316	312	0	5	1	12
							348	9									
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	251	1	4278	2	Y	286	276	0	7	1	15
							315	9									
02	4640	X	4296	-0-	-344	-0-	201	1	3817	2	Y	253	236	0	5	1	27
							278	9									
03	5146	X	3054	-0-	-2092	-0-	141	1	2738	2	Y	159	174	0	2	1	10
							175	9									
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	1	10	0	1	1	-0-
*05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	5855	-0-	-1134	-0-	279	1	5294	2	Y	256	233	0	2	1	27
							282	9									
03	7471	X	1376	-0-	-6095	-0-	62	1	1248	2	Y	60	81	0	2	1	4
							66	9									
04	7230	X	2914	-0-	-4316	-0-	202	1	2601	2	Y	101	100	0			5
							111	9									
*05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	380	1	7829	2	Y	248	245	0	1	1	7
							273	9									
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	302	1	5916	2	Y	248	248	0	1	1	6
							273	9									
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	331	1	6466	2	Y	275	267	0	1	1	13
							303	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2314	-0-	-1224	-0-	112	1	2141	2	Y	55	54	0	3	1	6
							61	9									
03	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	140	1	2710	2	Y	41	44	0			3
							45	9									
04	3600	X	1712	-0-	-1888	-0-	188	1	1500	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
*05	3720	X	2557	-0-	-1163	-0-	116	1	2405	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	170	1	3359	2	Y	129	127	0			3
							142	9									
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	123	1	2421	2	Y	720	688	0			35
							792	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21489	X	12579	-0-	-8910	-0-	623	1	11856	2	Y	91	83	0	1	1	10
							100	9									
03	17515	X	13581	-0-	-3934	-0-	659	1	12849	2	Y	66	71	0	1	1	4
							73	9									
04	13110	X	12883	-0-	-227	-0-	630	1	12241	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
*05	13423	X	13073	-0-	-350	-0-	606	1	12464	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	13140	X	12196	-0-	-944	-0-	588	1	11589	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	619	1	12056	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26941	X	19421	-0-	-7520	-0-	966	1	18354	2	Y	92	86	0	2	1	10
							101	9									
03	28799	X	24384	-0-	-4415	-0-	1184	1	23086	2	Y	104	106	0	1	1	7
							114	9									
04	26970	X	25742	-0-	-1228	-0-	1254	1	24396	2	Y	84	87	0			4
							92	9									
*05	27404	X	25003	-0-	-2401	-0-	1153	1	23766	2	Y	76	77	0	1	1	2
							84	9									
06	25770	X	24478	-0-	-1292	-0-	1180	1	23218	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
07	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	1172	1	22868	2	Y	67	66	0			3
							74	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	628	1	11895	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
03	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	609	1	11810	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	638	1	12428	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*05	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	668	1	13728	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	731	1	14410	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	695	1	13544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	1530	-0-	-7025	-0-	76	1	1413	2	Y	37	38	0	3	1	4
							41	9									
03	8959	X	8564	-0-	-395	-0-	403	1	7832	2	Y	299	284	0			19
							329	9									
04	8670	X	7329	-0-	-1341	-0-	523	1	6595	2	Y	192	200	0	1	1	10
							211	9									
*05	8959	X	5304	-0-	-3655	-0-	242	1	4964	2	Y	89	94	0	2	1	3
							98	9									
06	8490	X	4796	-0-	-3694	-0-	225	1	4486	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	256	1	4983	2	Y	68	67	0			3
							75	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	6301	-0-	-2399	-0-	306	1	5799	2	Y	178	167	0	4	1	19
							196	9									
03	8153	X	4025	-0-	-4128	-0-	193	1	3745	2	Y	79	92	0	1	1	5
							87	9									
04	7950	X	7108	-0-	-842	-0-	776	1	6201	2	Y	119	118	0			6
							131	9									
*05	8215	X	3333	-0-	-4882	-0-	152	1	3127	2	Y	49	53	0	1	1	1
							54	9									
06	7950	X	3723	-0-	-4227	-0-	178	1	3479	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	290	1	5675	2	Y	112	109	0			5
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27956	X	17983	-0-	-9973	-0-	896	1	17023	2	Y	58	54	0	1	1	6
							64	9									
03	22816	X	18901	-0-	-3915	-0-	919	1	17924	2	Y	53	56	0			3
							58	9									
04	19890	X	18129	-0-	-1761	-0-	884	1	17199	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*05	19871	X	18496	-0-	-1375	-0-	855	1	17601	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
06	18780	X	17903	-0-	-877	-0-	861	1	17001	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	887	1	17331	2	Y	40	39	0			2
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

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

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	2612	-0-	-2405	-0-	129	1	2442	2	Y	37	34	0	1	1	4
							41	9									
03	5332	X	1288	-0-	-4044	-0-	60	1	1213	2	Y	14	17	0			1
							15	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	96	-0-	-136	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	18473	X	16238	-0-	-2235	-0-	809	1	15397	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
03	19251	X	17469	-0-	-1782	-0-	852	1	16585	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	17910	X	16586	-0-	-1324	-0-	811	1	15754	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*05	17856	X	16560	-0-	-1296	-0-	767	1	15793	2	Y	-0-					1
06	16920	X	15853	-0-	-1067	-0-	765	1	15078	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	791	1	15437	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7453	X	7241	-0-	-212	-0-	359	1	6826	2	Y	51	48	0	1	1	5
							56	9									
03	7967	X	6550	-0-	-1417	-0-	319	1	6186	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	7500	X	450	-0-	-7050	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	3	0			-0-
*05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	440	1	9082	2	Y	86	84	0			2
							95	9									
06	7470	X	4891	-0-	-2579	-0-	230	1	4606	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	360	1	7033	2	Y	73	70	0			4
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	19807	X	18596	-0-	-1211	-0-	909 427	1 9	17260	2	Y	388	364	0	9	1	41
03	20863	X	17871	-0-	-2992	-0-	852 415	1 9	16604	2	Y	377	392	0	2	1	24
04	19440	X	11039	-0-	-8401	-0-	531 209	1 9	10299	2	Y	190	203	0	1	1	10
*05	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					10
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					11
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					11
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					11
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

02	T. A.		1112	-0-	1112	1938	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		170	-0-	170	2108	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
06	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		562	-0-	562	562	17 182	1 9	363	2	Y	165	154	0			11
04	T. A.		358	-0-	358	920	13 105	1 9	240	2	Y	95	100	0	1	1	5
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	920					Y	-0-					5
06	920	X	-0-	-0-	-920	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*11	24510	X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-					-0-
12	25327	X	23796	-0-	-1531	-0-	1185 21	1 9	22590	2	Y	19	18	0			1
01	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	1432	1	24220	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	1094	1	20810	2	Y	-0-					-0-
03	23808	X	22995	-0-	-813	-0-	1122	1	21873	2	Y	-0-					-0-
04	23040	X	21796	-0-	-1244	-0-	1067	1	20729	2	Y	-0-					-0-
*05	23808	X	22507	-0-	-1301	-0-	1042	1	21465	2	Y	-0-					-0-
06	23040	X	22271	-0-	-769	-0-	1076	1	21195	2	Y	-0-					-0-
07	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1128	1	22005	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	272	1	5215	2	Y	-0-					3
03	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	271	1	5256	2	Y	-0-					3
04	5520	X	5438	-0-	-82	-0-	265	1	5173	2	Y	-0-					3
*05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	256	1	5288	2	Y	-0-					3
06	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	267	1	5229	2	Y	-0-					3
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	281	1	5506	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*11	17160	X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-					-0-
*12	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-					-0-
01	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	1515	1	25628	2	Y	-0-					-0-
02	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	1262	1	23992	2	Y	-0-					-0-
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	909	1	17696	2	Y	-0-					-0-
04	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	858	1	16727	2	Y	-0-					-0-
*05	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	842	1	17347	2	Y	-0-					-0-
06	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	928	1	18323	2	Y	-0-					-0-
07	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	1143	1	22321	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

*11	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-					-0-
*12	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-					-0-
01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	610	1	10317	2	Y	-0-					-0-
02	16820	X	14430	-0-	-2390	-0-	721	1	13709	2	Y	-0-					-0-
03	17980	X	16076	-0-	-1904	-0-	783	1	15293	2	Y	-0-					-0-
04	17400	X	14945	-0-	-2455	-0-	731	1	14214	2	Y	-0-					-0-
05	17019	X	6185	-0-	-10834	-0-	288	1	5897	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	1774	-0-	-13796	-0-	87	1	1684	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*11	26520	X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-					-0-
12	27218	X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-					-0-
01	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	1256	1	21210	2	Y	-0-					-0-
02	22939	X	21998	-0-	-941	-0-	1100	1	20898	2	Y	-0-					-0-
03	24490	X	22822	-0-	-1668	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-					-0-
04	23700	X	22097	-0-	-1603	-0-	1083	1	21014	2	Y	-0-					-0-
05	24490	X	22436	-0-	-2054	-0-	1039	1	21397	2	Y	-0-					-0-
06	22740	X	21760	-0-	-980	-0-	1050	1	20710	2	Y	-0-					-0-
07	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	1030	1	20089	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

*11	23880	X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-					-0-
12	24676	X	17987	-0-	-6689	-0-	898	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	978	1	16544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	20097	X	11949	-0-	-8148	-0-	593	1	11290	2	Y	60	54	0			6
							66	9									
03	21390	X	16073	-0-	-5317	-0-	779	1	15213	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
04	18210	X	15784	-0-	-2426	-0-	769	1	14957	2	Y	53	55	0			3
							58	9									
*05	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	884	1	18156	2	Y	-0-					3
06	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	992	1	19554	2	Y	-0-					3
07	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	1102	1	21533	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

02	18821	X	12297	-0-	-6524	-0-	610	1	11620	2	Y	61	57	0	1	1	7
							67	9									
03	20119	X	9656	-0-	-10463	-0-	468	1	9140	2	Y	44	48	0			3
							48	9									
04	18870	X	14206	-0-	-4664	-0-	692	1	13456	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*05	16306	X	9557	-0-	-6749	-0-	441	1	9084	2	Y	29	31	0			1
							32	9									
06	14340	X	12439	-0-	-1901	-0-	595	1	11759	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	554	1	10817	2	Y	49	49	0			2
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	401	1	7644	2	Y	42	39	0	1	1	4
							46	9									
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	343	1	6699	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	387	1	7543	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*05	8649	X	7429	-0-	-1220	-0-	343	1	7078	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	8370	X	6854	-0-	-1516	-0-	330	1	6520	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	281	1	5494	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	620	1	11825	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	15841	X	12965	-0-	-2876	-0-	633	1	12328	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	15330	X	12084	-0-	-3246	-0-	593	1	11489	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	15841	X	12691	-0-	-3150	-0-	586	1	12103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14310	X	11707	-0-	-2603	-0-	564	1	11141	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	579	1	11330	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
02	6699	X	5567	-0-	-1132	-0-	842	1	4233	2	Y	447	418	0	10	1	48
							492	9									
03	11036	X	3293	-0-	-7743	-0-	707	1	2223	2	Y	330	354	0	3	1	21
							363	9									
04	10680	X	5366	-0-	-5314	-0-	932	1	3870	2	Y	513	507	0	1	1	26
							564	9									
*05	11036	X	3388	-0-	-7648	-0-	559	1	2518	2	Y	283	296	0	5	1	8
							311	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20329	X	16752	-0-	-3577	-0-	836	1	15908	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	20305	X	17752	-0-	-2553	-0-	866	1	16876	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	19650	X	17041	-0-	-2609	-0-	833	1	16193	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	17887	X	16606	-0-	-1281	-0-	767	1	15826	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	17310	X	16756	-0-	-554	-0-	810	1	15933	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	885	1	17276	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12151	X	4562	-0-	-7589	-0-	227	1	4306	2	Y	26	24	0	1	1	3
							29	9									
03	12617	X	5109	-0-	-7508	-0-	249	1	4840	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
04	7350	X	4753	-0-	-2597	-0-	231	1	4507	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	257	1	5324	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	211	1	4178	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	309	1	6029	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	675	1	12851	2	Y	143	134	0	3	1	15
							157	9									
03	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	712	1	13858	2	Y	130	136	0	1	1	8
							143	9									
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	693	1	13493	2	Y	104	107	0			5
							114	9									
*05	13175	X	12890	-0-	-285	-0-	592	1	12208	2	Y	82	84	0	1	1	2
							90	9									
06	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	619	1	12191	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
07	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	651	1	12623	2	Y	90	88	0			4
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
03	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	94	1	1839	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	170	1	3332	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	263	1	5380	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	302	1	5912	2	Y	51	52	0			1
							56	9									
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3466	2	Y	27	27	0			1
							30	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
02	20010	X	16300	-0-	-3710	-0-	814	1	15458	2	Y	25	23	0	1	1	3
							28	9									
03	21390	X	16961	-0-	-4429	-0-	826	1	16096	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
04	19260	X	12366	-0-	-6894	-0-	602	1	11752	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*05	19902	X	11776	-0-	-8126	-0-	545	1	11209	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	18210	X	5669	-0-	-12541	-0-	271	1	5372	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	256	1	4960	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	683	1	12997	2	Y	37	35	0	1	1	4
							41	9									
03	15066	X	12701	-0-	-2365	-0-	618	1	12054	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
04	14580	X	13035	-0-	-1545	-0-	638	1	12382	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*05	15066	X	12649	-0-	-2417	-0-	586	1	12056	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	14190	X	11818	-0-	-2372	-0-	569	1	11236	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	558	1	10884	2	Y	14	13	0			1
							15	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
02	17371	X	15440	-0-	-1931	-0-	765	1	14559	2	Y	105	99	0	2	1	11
							116	9									
03	19313	X	14318	-0-	-4995	-0-	693	1	13491	2	Y	122	124	0	1	1	8
							134	9									
04	18690	X	14843	-0-	-3847	-0-	718	1	14007	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
*05	19313	X	15466	-0-	-3847	-0-	715	1	14692	2	Y	54	56	0	1	1	2
							59	9									
06	15960	X	14519	-0-	-1441	-0-	700	1	13794	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
07	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	683	1	13332	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	508	1	9649	2	Y	104	93	0			11
							114	9									
03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	554	1	10750	2	Y	160	160	0	1	1	10
							176	9									
04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	548	1	10650	2	Y	146	148	0	1	1	7
							161	9									
*05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	592	1	12195	2	Y	127	129	0	1	1	4
							140	9									
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	652	1	12889	2	Y	108	109	0			3
							119	9									
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	543	1	10594	2	Y	75	74	0			4
							83	9									

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
*12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7801	X	-0-	-0-	-7801	-0-					Y	-0-					-0-
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	431	1	8410	2	Y	203	190	0			13
							223	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	2	Y	69	78	0	1	1	3
							76	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8352	X	-0-	-0-	-8352	-0-					Y	-0-					-0-
03	8711	X	5508	-0-	-3203	-0-	242	1	4734	2	Y	484	453	0			31
							532	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	Y	456	462	0	2	1	23
							502	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
*11	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	274	1	5234	2	Y	739	731	0	5	1	33
							813	9									
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	354	1	6755	2	Y	972	954	0	13	1	38
							1069	9									
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	334	1	5650	2	Y	744	721	0	21	1	40
							818	9									
02	6786	X	6358	-0-	-428	-0-	932	1	4687	2	Y	672	626	0	14	1	72
							739	9									
03	8184	X	5606	-0-	-2578	-0-	1219	1	3833	2	Y	504	540	0	4	1	32
							554	9									
04	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	1333	1	5539	2	Y	676	672	0	2	1	34
							744	9									
*05	8184	X	2836	-0-	-5348	-0-	475	1	2140	2	Y	201	223	0	6	1	6
							221	9									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	680	1	4903	2	Y	271	258	0			13
							298	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	2030	X	116	-0-	-1914	-0-	19	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13833	X	8498	-0-	-5335	-0-	419	1	8007	2	Y	65	63	0	2	1	7
							72	9									
03	14787	X	12984	-0-	-1803	-0-	629	1	12234	2	Y	110	110	0			7
							121	9									
04	14310	X	13791	-0-	-519	-0-	668	1	12993	2	Y	118	119	0			6
							130	9									
*05	12152	X	6596	-0-	-5556	-0-	305	1	6239	2	Y	47	51	0	1	1	1
							52	9									
06	12570	X	34	-0-	-12536	-0-	34	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	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 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
02	30189	X	28135	-0-	-2054	-0-	1407	1	26726	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	32271	X	22114	-0-	-10157	-0-	1080	1	21030	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	29340	X	25055	-0-	-4285	-0-	1226	1	23825	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	30070	X	29847	-0-	-223	-0-	1383	1	28463	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	29100	X	27947	-0-	-1153	-0-	1351	1	26593	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	30011	X	30011	-0-	-0-	-0-	1463	1	28545	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
02	30972	X	29413	-0-	-1559	-0-	1470	1	27941	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	33108	X	22480	-0-	-10628	-0-	1100	1	21376	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	31140	X	27294	-0-	-3846	-0-	1333	1	25957	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	1487	1	30598	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	30420	X	29238	-0-	-1182	-0-	1411	1	27825	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1450	1	28314	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 10400 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93293	X	64632	-0-	-28661	-0-	3223	1	61247	2	Y	147	136	0	3	1	16
							162	9									
03	92907	X	64866	-0-	-28041	-0-	3160	1	61556	2	Y	136	142	0	1	1	9
							150	9									
04	85590	X	59205	-0-	-26385	-0-	2891	1	56194	2	Y	109	112	0			6
							120	9									
*05	79639	X	60132	-0-	-19507	-0-	2783	1	57252	2	Y	88	91	0	1	1	2
							97	9									
06	71760	X	53970	-0-	-17790	-0-	2600	1	51279	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
07	51037	X	51037	-0-	-0-	-0-	2482	1	48460	2	Y	86	84	0			4
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192821	X	148084	-0-	-44737	-0-	7368	1	140158	2	Y	507	472	0	10	1	54
							558	9									
03	197408	X	149195	-0-	-48213	-0-	7262	1	141428	2	Y	459	481	0	3	1	29
							505	9									
04	178050	X	135518	-0-	-42532	-0-	6610	1	128504	2	Y	367	376	0	1	1	19
							404	9									
*05	177289	X	134597	-0-	-42692	-0-	6224	1	128019	2	Y	322	329	0	3	1	9
							354	9									
06	160890	X	127469	-0-	-33421	-0-	6136	1	120978	2	Y	323	323	0	1	1	8
							355	9									
07	120349	X	120349	-0-	-0-	-0-	5848	1	114141	2	Y	327	318	0	1	1	16
							360	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26535	X	24934	-0-	-1601	-0-	1245	1	23664	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
03	28365	X	26614	-0-	-1751	-0-	1295	1	25217	2	Y	93	89	0			6
							102	9									
04	27450	X	22998	-0-	-4452	-0-	1111	1	21582	2	Y	277	269	0			14
							305	9									
*05	27776	X	23817	-0-	-3959	-0-	1102	1	22698	2	Y	15	26	0	3	1	-0-
							17	9									
06	25770	X	22557	-0-	-3213	-0-	1090	1	21450	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	1120	1	21882	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

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
02	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	1215	1	23094	2	Y	149	139	0	3	1	16
							164	9									
03	26102	X	25950	-0-	-152	-0-	1261	1	24529	2	Y	145	151	0	1	1	9
							160	9									
04	25260	X	24945	-0-	-315	-0-	1212	1	23595	2	Y	125	128	0			6
							138	9									
*05	26102	X	21955	-0-	-4147	-0-	1019	1	20911	2	Y	23	27	0	1	1	1
							25	9									
06	25260	X	23704	-0-	-1556	-0-	1146	1	22558	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	1063	1	20808	2	Y	13	12	0			1
							14	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
02	29638	X	28070	-0-	-1568	-0-	1399	1	26636	2	Y	32	30	0	1	1	3
							35	9									
03	31744	X	30717	-0-	-1027	-0-	1500	1	29196	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	30720	X	29423	-0-	-1297	-0-	1437	1	27971	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	31744	X	30135	-0-	-1609	-0-	1396	1	28724	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	29730	X	28872	-0-	-858	-0-	1392	1	27462	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	1439	1	28058	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12789	X	11404	-0-	-1385	-0-	566	1	10799	2	Y	35	32	0	1	1	4
							39	9									
03	13206	X	3037	-0-	-10169	-0-	149	1	2882	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
04	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	729	1	14131	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	693	1	14271	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	12150	X	11455	-0-	-695	-0-	550	1	10885	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	634	1	12365	2	Y	23	22	0			1
							25	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
*12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					Y	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	360	1	7013	2	Y	209	196	0			13
							230	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	117	123	0	1	1	6
							129	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44640	X	43703	-0-	-937	-0-	2179	1	41524	2	Y	-0-					-0-
01	41153	X	41153	-0-	-0-	-0-	2296	1	38857	2	Y	-0-					-0-
02	39962	X	38530	-0-	-1432	-0-	1924	1	36604	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	43710	X	13307	-0-	-30403	-0-	649	1	12657	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	42300	X	39983	-0-	-2317	-0-	1956	1	38027	2	Y	-0-					-0-
*05	43710	X	43159	-0-	-551	-0-	2002	1	41157	2	Y	-0-					-0-
06	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1964	1	38742	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	39202	X	39202	-0-	-0-	-0-	1911	1	37291	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	899	1	17039	2	Y	109	101	0	2	1	12
							120	9									
03	19964	X	19260	-0-	-704	-0-	935	1	18219	2	Y	96	101	0	1	1	6
							106	9									
04	19320	X	18583	-0-	-737	-0-	906	1	17592	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
*05	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	883	1	18131	2	Y	66	67	0	1	1	2
							73	9									
06	19290	X	18113	-0-	-1177	-0-	872	1	17166	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
07	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	893	1	17442	2	Y	65	64	0			3
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44109	X	40691	-0-	-3418	-0-	2034	1	38645	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	46872	X	43359	-0-	-3513	-0-	2118	1	41234	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	45360	X	41494	-0-	-3866	-0-	2029	1	39459	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	45911	X	42058	-0-	-3853	-0-	1951	1	40100	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	42780	X	40545	-0-	-2235	-0-	1958	1	38584	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	2010	1	39252	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	930	1	17697	2	Y	139	129	0	3	1	15
							153	9									
03	20584	X	19922	-0-	-662	-0-	966	1	18823	2	Y	121	127	0	1	1	8
							133	9									
04	19920	X	18368	-0-	-1552	-0-	888	1	17273	2	Y	188	186	0			10
							207	9									
*05	20584	X	16674	-0-	-3910	-0-	768	1	15829	2	Y	70	76	0	2	1	2
							77	9									
06	19590	X	19068	-0-	-522	-0-	916	1	18055	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	894	1	17458	2	Y	116	112	0			6
							128	9									

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
02	6757	X	5614	-0-	-1143	-0-	259	1	4961	2	Y	358	330	0	6	1	38
							394	9									
03	7223	X	5360	-0-	-1863	-0-	243	1	4757	2	Y	327	342	0	2	1	21
							360	9									
04	6990	X	5473	-0-	-1517	-0-	483	1	4682	2	Y	280	286	0	1	1	14
							308	9									
*05	6696	X	4182	-0-	-2514	-0-	183	1	3747	2	Y	229	234	0	3	1	6
							252	9									
06	6090	X	4823	-0-	-1267	-0-	218	1	4294	2	Y	283	282	0			7
							311	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	267	1	5210	2	Y	364	352	0	1	1	18
							400	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10730	X	6761	-0-	-3969	-0-	327	1	6227	2	Y	188	176	0	4	1	20
							207	9									
03	10726	X	6644	-0-	-4082	-0-	316	1	6122	2	Y	187	194	0	1	1	12
							206	9									
04	8430	X	6651	-0-	-1779	-0-	317	1	6150	2	Y	167	170	0	1	1	8
							184	9									
*05	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	291	1	5975	2	Y	152	154	0	2	1	4
							167	9									
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	346	1	6800	2	Y	181	180	0			5
							199	9									
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386	1	7557	2	Y	199	194	0			10
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					8
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2260	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	334	1	6369	2	Y	140	128	0	2	1	15
							154	9									
03	6696	X	4813	-0-	-1883	-0-	232	1	4480	2	Y	92	100	0	1	1	6
							101	9									
04	6480	X	3201	-0-	-3279	-0-	293	1	2842	2	Y	60	63	0			3
							66	9									
*05	7316	X	3761	-0-	-3555	-0-	170	1	3508	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
06	7080	X	2786	-0-	-4294	-0-	131	1	2591	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	117	1	2292	2	Y	50	49	0			2
							55	9									

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
02	5191	X	4885	-0-	-306	-0-	238	1	4509	2	Y	125	117	0	2	1	13
							138	9									
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	277	1	5412	2	Y	137	140	0	1	1	9
							151	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	297	1	5792	2	Y	126	129	0			6
							139	9									
*05	5332	X	3994	-0-	-1338	-0-	183	1	3732	2	Y	72	75	0	1	1	2
							79	9									
06	5640	X	3987	-0-	-1653	-0-	188	1	3719	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	196	1	3835	2	Y	69	68	0			3
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	1830	1	34742	2	Y	30	28	0	1	1	3
							33	9									
03	41199	X	38812	-0-	-2387	-0-	1897	1	36887	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
04	39870	X	36949	-0-	-2921	-0-	1807	1	35121	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*05	41199	X	37436	-0-	-3763	-0-	1734	1	35681	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	38790	X	36065	-0-	-2725	-0-	1740	1	34307	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
07	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	1780	1	34774	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

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
02	3886	X	2736	-0-		-1150	-0-		129	1	2449	2	Y	144	135	0	3	1	15
									158	9									
03	4154	X	400	-0-		-3754	-0-		17	1	364	2	Y	17	30	0	1	1	1
									19	9									
04	3510	X	900	-0-		-2610	-0-		44	1	825	2	Y	28	28	0			1
									31	9									
*05	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-		196	1	4013	2	Y	199	194	0			6
									219	9									
06	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-		171	1	3387	2	Y	141	143	0			4
									155	9									
07	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-		187	1	3672	2	Y	159	155	0			8
									175	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

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
02	6699	X	5434	-0-		-1265	-0-		264	1	5027	2	Y	130	121	0	3	1	14
									143	9									
03	7161	X	5682	-0-		-1479	-0-		272	1	5279	2	Y	119	124	0	1	1	8
									131	9									
04	6930	X	5953	-0-		-977	-0-		287	1	5548	2	Y	107	110	0			5
									118	9									
*05	6758	X	4615	-0-		-2143	-0-		210	1	4313	2	Y	84	86	0	1	1	2
									92	9									
06	6210	X	4600	-0-		-1610	-0-		219	1	4298	2	Y	75	75	0			2
									83	9									
07	6731	X	6731	-0-		-0-	-0-		320	1	6287	2	Y	113	110	0			5
									124	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

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
02	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-		191	1	3639	2	Y	138	128	0	3	1	15
									152	9									
03	4681	X	3695	-0-		-986	-0-		173	1	3375	2	Y	134	139	0	1	1	9
									147	9									
04	4530	X	3271	-0-		-1259	-0-		155	1	2993	2	Y	112	115	0			6
									123	9									
*05	4681	X	3015	-0-		-1666	-0-		138	1	2769	2	Y	98	100	0	1	1	3
									108	9									
06	4260	X	2742	-0-		-1518	-0-		127	1	2510	2	Y	95	96	0			2
									105	9									
07	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		143	1	2766	2	Y	101	98	0			5
									111	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

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
*11	33990	X	29591	-0-		-4399	-0-		1484	1	28107	2	Y	-0-					-0-
12	35123	X	28707	-0-		-6416	-0-		1429	1	27276	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
01	26176	X	26176	-0-		-0-	-0-		1459	1	24711	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
02	29841	X	24964	-0-		-4877	-0-		1245	1	23690	2	Y	26	23	0			3
									29	9									
03	31899	X	29234	-0-		-2665	-0-		1428	1	27791	2	Y	14	16	0			1
									15	9									
04	29580	X	28063	-0-		-1517	-0-		1372	1	26691	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	28706	X	25389	-0-		-3317	-0-		1177	1	24212	2	Y	-0-					-0-
06	28290	X	23797	-0-		-4493	-0-		1146	1	22651	2	Y	-0-					-0-
07	23400	X	23400	-0-		-0-	-0-		1139	1	22261	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17052	X	12742	-0-	-4310	-0-	636	1	12106	2	Y	-0-					-0-
03	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	909	1	17679	2	Y	-0-					-0-
04	15990	X	15304	-0-	-686	-0-	750	1	14554	2	Y	-0-					-0-
05	13609	X	9252	-0-	-4357	-0-	430	1	8822	2	Y	-0-					-0-
06	18000	X	10124	-0-	-7876	-0-	489	1	9635	2	Y	-0-					-0-
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	528	1	10330	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37062	X	35040	-0-	-2022	-0-	1751	1	33289	2	Y	-0-					-0-
03	39277	X	37432	-0-	-1845	-0-	1827	1	35605	2	Y	-0-					-0-
04	37200	X	36062	-0-	-1138	-0-	1764	1	34298	2	Y	-0-					-0-
05	37417	X	35604	-0-	-1813	-0-	1650	1	33954	2	Y	-0-					-0-
06	36210	X	35351	-0-	-859	-0-	1708	1	33643	2	Y	-0-					-0-
07	36090	X	36090	-0-	-0-	-0-	1759	1	34331	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10846	X	9582	-0-	-1264	-0-	480	1	9102	2	Y	-0-					-0-
03	15190	X	324	-0-	-14866	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	14700	X	6177	-0-	-8523	-0-	304	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05	15190	X	14385	-0-	-805	-0-	668	1	13717	2	Y	-0-					-0-
06	13260	X	13162	-0-	-98	-0-	636	1	12526	2	Y	-0-					-0-
07	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	707	1	13794	2	Y	-0-					-0-

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
02	31175	X	28524	-0-	-2651	-0-	1394	1	26472	2	Y	598	555	0	10	1	64
							658	9									
03	32860	X	24021	-0-	-8839	-0-	1146	1	22296	2	Y	526	552	0	4	1	34
							579	9									
04	31110	X	29289	-0-	-1821	-0-	1407	1	27347	2	Y	486	493	0	2	1	25
							535	9									
*05	31899	X	13667	-0-	-18232	-0-	620	1	12781	2	Y	242	256	0	4	1	7
							266	9									
06	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	1451	1	28613	2	Y	528	522	0			13
							581	9									
07	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1008	1	19654	2	Y	364	358	0	1	1	18
							400	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
02	26680	X	24431	-0-	-2249	-0-	1190	1	22655	2	Y	533	495	0	9	1	57
							586	9									
03	28148	X	22656	-0-	-5492	-0-	1080	1	21013	2	Y	512	533	0	3	1	33
							563	9									
04	26790	X	22247	-0-	-4543	-0-	1060	1	20644	2	Y	494	500	0	2	1	25
							543	9									
*05	27404	X	17184	-0-	-10220	-0-	781	1	16055	2	Y	316	328	0	4	1	9
							348	9									
06	25890	X	20983	-0-	-4907	-0-	992	1	19540	2	Y	410	408	0	1	1	10
							451	9									
07	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	803	1	15669	2	Y	317	311	0	1	1	15
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14136	X	12403	-0-	-1733	-0-	604	1	11477	2	Y	293	289	0	5	1	11
							322	9									
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	620	1	10490	2	Y	267	258	0	6	1	14
							294	9									
02	12412	X	10205	-0-	-2207	-0-	498	1	9455	2	Y	229	214	0	5	1	24
							252	9									
03	13020	X	4469	-0-	-8551	-0-	212	1	4141	2	Y	105	121	0	1	1	7
							116	9									
04	12600	X	6305	-0-	-6295	-0-	302	1	5850	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
*05	12400	X	5451	-0-	-6949	-0-	249	1	5116	2	Y	78	82	0	1	1	2
							86	9									
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11098	X	10243	-0-	-855	-0-	494	1	9402	2	Y	315	311	0	5	1	12
							347	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	426	1	7212	2	Y	199	193	0	7	1	11
							219	9									
02	10382	X	7607	-0-	-2775	-0-	367	1	6999	2	Y	219	203	0	4	1	23
							241	9									
03	10664	X	7475	-0-	-3189	-0-	353	1	6915	2	Y	188	198	0	1	1	12
							207	9									
04	9960	X	8711	-0-	-1249	-0-	413	1	8031	2	Y	243	242	0	1	1	12
							267	9									
*05	10230	X	6396	-0-	-3834	-0-	291	1	5942	2	Y	148	154	0	2	1	4
							163	9									
06	7830	X	3526	-0-	-4304	-0-	166	1	3250	2	Y	100	101	0			3
							110	9									
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	2	Y	111	109	0			5
							122	9									

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
02	T. A.		2334	-0-	2334	21966	113	1	2160	2	Y	55	64	0	7	1	6
							61	9									
03	T. A.		7714	-0-	7714	29680	369	1	7156	2	Y	172	167	0			11
							189	9									
04	T. A.		10749	-0-	10749	40429	512	1	9933	2	Y	276	272	0	1	1	14
							304	9									
*05	T. A.		14441	-0-	14441	54870	651	1	13376	2	Y	376	376	0	3	1	11
							414	9									
06	59035	X	4165	-0-	-54870	-0-	195	1	3839	2	Y	119	126	0	1	1	3
							131	9									
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	544	1	10605	2	Y	322	309	0			16
							354	9									

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14210	X	811	-0-	-13399	-0-	39	1	747	2	Y	23	35	0	8	1	2
							25	9									
03	15190	X	9245	-0-	-5945	-0-	439	1	8566	2	Y	218	206	0			14
							240	9									
04	12990	X	12086	-0-	-904	-0-	574	1	11148	2	Y	331	327	0	1	1	17
							364	9									
*05	13423	X	5801	-0-	-7622	-0-	263	1	5372	2	Y	151	161	0	3	1	4
							166	9									
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	607	1	11813	2	Y	276	263	0			13
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12586	X	12240	-0-	-346	-0-	594	1	11325	2	Y	292	289	0	5	1	11
							321	9									
01	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	656	1	11127	2	Y	276	266	0	6	1	15
							304	9									
02	11774	X	799	-0-	-10975	-0-	39	1	736	2	Y	22	30	0	5	1	2
							24	9									
03	12338	X	11810	-0-	-528	-0-	557	1	10855	2	Y	362	341	0			23
							398	9									
04	11880	X	10882	-0-	-998	-0-	497	1	9609	2	Y	705	691	0	1	1	36
							776	9									
*05	12245	X	6964	-0-	-5281	-0-	299	1	6141	2	Y	476	493	0	6	1	13
							524	9									
06	11700	X	4484	-0-	-7216	-0-	205	1	4069	2	Y	191	198	0	1	1	5
							210	9									
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	421	1	8181	2	Y	381	368	0			18
							419	9									

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

02	14413	X	1027	-0-	-13386	-0-	48	1	950	2	Y	26	32	0	4	1	3
							29	9									
03	14601	X	11131	-0-	-3470	-0-	535	1	10387	2	Y	190	181	0			12
							209	9									
04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	731	1	14254	2	Y	229	228	0	1	1	12
							252	9									
*05	13764	X	12575	-0-	-1189	-0-	573	1	11806	2	Y	178	183	0	2	1	5
							196	9									
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	635	1	12447	2	Y	304	301	0			8
							334	9									
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	657	1	12855	2	Y	244	239	0	1	1	12
							268	9									

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

02	8787	X	424	-0-	-8363	-0-	19	1	365	2	Y	36	47	0	8	1	4
							40	9									
03	7254	X	8	-0-	-7246	-0-	8	2			Y	-0-					4
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
*05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					4
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12122	X	45	-0-	-12077	-0-	45	2			Y	-0-					51
03	12276	X	7221	-0-	-5055	-0-	331	1	6430	2	Y	418	439	0	3	1	27
							460	9									
04	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-	26	0	1	1	-0-
*05	11966	X	79	-0-	-11887	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	54	-0-	-11076	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	98	-0-	-9211	-0-	94	2	4	9	Y	4	9	0	3	1	-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	481	1	9371	2	Y	284	266	0			18
							312	9									
04	9630	X	7062	-0-	-2568	-0-	333	1	6473	2	Y	233	238	0	1	1	12
							256	9									
*05	8990	X	7183	-0-	-1807	-0-	321	1	6635	2	Y	206	210	0	2	1	6
							227	9									
06	9840	X	7698	-0-	-2142	-0-	356	1	7013	2	Y	299	297	0			8
							329	9									
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	457	1	8915	2	Y	319	311	0	1	1	15
							351	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15457	X	13393	-0-	-2064	-0-	667	1	12667	2	Y	54	50	0	1	1	6
							59	9									
03	15159	X	1789	-0-	-13370	-0-	85	1	1695	2	Y	8	13	0			1
							9	9									
04	14670	X	8544	-0-	-6126	-0-	418	1	8105	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	14291	X	13850	-0-	-441	-0-	642	1	13176	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	13830	X	12155	-0-	-1675	-0-	586	1	11541	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	732	1	14312	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	2014	1	38294	2	Y	28	27	0	1	1	3
							31	9									
03	38998	X	9477	-0-	-29521	-0-	463	1	9007	2	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
04	36720	X	31370	-0-	-5350	-0-	1532	1	29770	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
*05	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	2281	1	46899	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
06	41700	X	39147	-0-	-2553	-0-	1888	1	37226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	1821	1	35524	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	1562	1	29756	2	Y	345	316	0	4	1	37
							380	9									
03	32612	X	7742	-0-	-24870	-0-	375	1	7316	2	Y	46	78	0	2	1	3
							51	9									
04	32070	X	15732	-0-	-16338	-0-	762	1	14858	2	Y	102	100	0			5
							112	9									
*05	33821	X	29784	-0-	-4037	-0-	1375	1	28296	2	Y	103	104	0	1	1	3
							113	9									
06	32730	X	30382	-0-	-2348	-0-	1457	1	28724	2	Y	183	181	0			5
							201	9									
07	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	1428	1	27839	2	Y	160	157	0			8
							176	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					4
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	147	1	2847	2	Y	112	109	0			7
							123	9									
04	2520	X	649	-0-	-1871	-0-	32	1	596	2	Y	19	25	0			1
							21	9									
*05	2480	X	1826	-0-	-654	-0-	81	1	1676	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
06	3030	X	1869	-0-	-1161	-0-	87	1	1705	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	74	72	0			4
							81	9									

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
*11	21300	X	16969	-0-	-4331	-0-	825	1	15618	2	Y	478	499	0	8	1	21
							526	9									
12	22010	X	17832	-0-	-4178	-0-	866	1	16506	2	Y	418	415	0	8	1	16
							460	9									
01	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	1085	1	18345	2	Y	408	393	0	9	1	22
							449	9									
02	17661	X	-0-	-0-	-17661	-0-					Y	-0-					22
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	900	1	17552	2	Y	467	458	0	1	1	30
							514	9									
04	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	1175	1	22837	2	Y	603	601	0	1	1	31
							663	9									
*05	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	991	1	20340	2	Y	629	637	0	5	1	18
							692	9									
06	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	992	1	19555	2	Y	721	720	0	1	1	18
							793	9									
07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	860	1	16757	2	Y	582	571	0	1	1	28
							640	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
02	30102	X	27572	-0-	-2530	-0-	1376	1	26193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	32178	X	29178	-0-	-3000	-0-	1426	1	27748	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	31140	X	27682	-0-	-3458	-0-	1354	1	26326	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	31031	X	28017	-0-	-3014	-0-	1298	1	26717	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	29370	X	26798	-0-	-2572	-0-	1294	1	25502	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	1314	1	25638	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 #: 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
02	25636	X	24801	-0-	-835	-0-	1229	1	23416	2	Y	142	132	0	3	1	15
							156	9									
03	27404	X	26305	-0-	-1099	-0-	1279	1	24885	2	Y	128	134	0	1	1	8
							141	9									
04	26520	X	25182	-0-	-1338	-0-	1226	1	23840	2	Y	105	108	0			5
							116	9									
*05	27218	X	23644	-0-	-3574	-0-	1093	1	22444	2	Y	97	98	0	1	1	3
							107	9									
06	26100	X	22505	-0-	-3595	-0-	1079	1	21299	2	Y	115	115	0			3
							127	9									
07	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	1089	1	21245	2	Y	115	112	0			6
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42470	X	40316	-0-	-2154	-0-	1961	1	37410	2	Y	859	846	0	14	1	34
							945	9									
01	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	2104	1	35649	2	Y	689	668	0	18	1	37
							758	9									
02	37787	X	32621	-0-	-5166	-0-	1607	1	30559	2	Y	414	394	0	13	1	44
							455	9									
03	40331	X	38265	-0-	-2066	-0-	1846	1	35969	2	Y	409	424	0	3	1	26
							450	9									
04	39030	X	34583	-0-	-4447	-0-	1672	1	32525	2	Y	351	358	0	1	1	18
							386	9									
*05	40331	X	33672	-0-	-6659	-0-	1533	1	31569	2	Y	518	518	0	3	1	15
							570	9									
06	37260	X	36803	-0-	-457	-0-	1740	1	34319	2	Y	676	673	0	1	1	17
							744	9									
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	438	1	8524	2	Y	170	178	0	1	1	8
							187	9									

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
02	37120	X	33540	-0-	-3580	-0-	1653	1	31378	2	Y	463	432	0	9	1	49
							509	9									
03	39432	X	36635	-0-	-2797	-0-	1765	1	34365	2	Y	459	476	0	3	1	29
							505	9									
04	37260	X	34944	-0-	-2316	-0-	1688	1	32837	2	Y	381	390	0	1	1	19
							419	9									
*05	37882	X	35456	-0-	-2426	-0-	1625	1	33455	2	Y	342	348	0	3	1	10
							376	9									
06	35790	X	33753	-0-	-2037	-0-	1613	1	31764	2	Y	342	342	0	1	1	9
							376	9									
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	405	1	7922	2	Y	39	45	0	1	1	2
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	290	1	5463	2	Y	1441	1408	0	6	1	64
							1585	9									
*12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	292	1	5572	2	Y	1262	1252	0	25	1	49
							1388	9									
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	251	1	4258	2	Y	735	718	0	27	1	39
							809	9									
02	7105	X	4164	-0-	-2941	-0-	174	1	3300	2	Y	627	586	0	13	1	67
							690	9									
03	7595	X	2561	-0-	-5034	-0-	115	1	2270	2	Y	160	213	0	4	1	10
							176	9									
04	7350	X	2866	-0-	-4484	-0-	474	1	2132	2	Y	236	233	0	1	1	12
							260	9									
*05	7254	X	4969	-0-	-2285	-0-	213	1	4294	2	Y	420	418	0	2	1	12
							462	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	212	1	4184	2	Y	736	728	0	1	1	19
							810	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	202	1	3955	2	Y	562	553	0	1	1	27
							618	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
02	3712	X	1464	-0-	-2248	-0-	62	1	1184	2	Y	198	194	0	9	1	21
							218	9									
03	3968	X	41	-0-	-3927	-0-	41	2			Y	-0-					21
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					21
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					21
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	58	1	1172	2	Y	639	643	0	1	1	16
							703	9									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	564	552	0	1	1	27
							620	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
02	58058	X	53579	-0-	-4479	-0-	2678	1	50893	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	61442	X	57705	-0-	-3737	-0-	2817	1	54884	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	58470	X	56469	-0-	-2001	-0-	2761	1	53704	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	59799	X	57185	-0-	-2614	-0-	2648	1	54531	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	57300	X	54643	-0-	-2657	-0-	2637	1	52000	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	55296	X	55296	-0-	-0-	-0-	2695	1	52598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
*11	28890	X	21836	-0-	-7054	-0-	1030 1256	1 9	19550	2	Y	1142	1154	0	11	1	51
12	29853	X	22710	-0-	-7143	-0-	1045 1762	1 9	19903	2	Y	1602	1570	0	20	1	63
01	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-	1095 2025	1 9	18533	2	Y	1841	1771	0	34	1	99
02	21837	X	19954	-0-	-1883	-0-	944 1101	1 9	17909	2	Y	1001	960	0	33	1	107
03	22723	X	15828	-0-	-6895	-0-	731 840	1 9	14257	2	Y	764	816	0	6	1	49
04	21990	X	18912	-0-	-3078	-0-	883 838	1 9	17191	2	Y	762	770	0	2	1	39
*05	22723	X	13946	-0-	-8777	-0-	619 582	1 9	12745	2	Y	529	546	0	7	1	15
06	20940	X	6877	-0-	-14063	-0-	321 286	1 9	6270	2	Y	260	267	0	1	1	7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-

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
02	6467	X	2150	-0-	-4317	-0-	86 385	1 9	1679	2	Y	350	329	0	9	1	37
03	6944	X	4227	-0-	-2717	-0-	186 437	1 9	3604	2	Y	397	407	0	2	1	25
04	6720	X	1514	-0-	-5206	-0-	266 46	1 9	1202	2	Y	42	64	0	1	1	2
*05	6944	X	4399	-0-	-2545	-0-	200	1	4199	2	Y	-0-					2
06	5310	X	3380	-0-	-1930	-0-	163 31	1 9	3186	2	Y	28	29	0			1
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	198 814	1 9	3890	2	Y	740	705	0			36

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
02	20851	X	19613	-0-	-1238	-0-	932 953	1 9	17728	2	Y	866	807	0	17	1	92
03	21762	X	15608	-0-	-6154	-0-	724 783	1 9	14101	2	Y	712	753	0	5	1	46
04	21060	X	16854	-0-	-4206	-0-	792 663	1 9	15399	2	Y	603	616	0	2	1	31
*05	21762	X	12179	-0-	-9583	-0-	545 443	1 9	11191	2	Y	403	418	0	5	1	11
06	20190	X	7473	-0-	-12717	-0-	349 253	1 9	6871	2	Y	230	234	0	1	1	6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
02	21112	X	17423	-0-	-3689	-0-	825 911	1 9	15687	2	Y	828	778	0	20	1	88
03	22568	X	12835	-0-	-9733	-0-	596 655	1 9	11584	2	Y	595	640	0	5	1	38
04	21840	X	16441	-0-	-5399	-0-	776 625	1 9	15040	2	Y	568	575	0	2	1	29
*05	20584	X	11059	-0-	-9525	-0-	493 421	1 9	10145	2	Y	383	396	0	5	1	11
06	19260	X	6521	-0-	-12739	-0-	302 274	1 9	5945	2	Y	249	253	0	1	1	6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26340	X	23325	-0-	-3015	-0-	1125	1	21333	2	Y	788	801	0	9	1	35
							867	9									
*12	27218	X	23788	-0-	-3430	-0-	1138	1	21713	2	Y	852	840	0	14	1	33
							937	9									
01	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	1230	1	20814	2	Y	795	767	0	18	1	43
							875	9									
02	23635	X	2369	-0-	-21266	-0-	114	1	2174	2	Y	74	95	0	14	1	8
							81	9									
03	24893	X	13806	-0-	-11087	-0-	656	1	12768	2	Y	347	333	0			22
							382	9									
04	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	1112	1	21590	2	Y	685	671	0	1	1	35
							754	9									
*05	23777	X	11476	-0-	-12301	-0-	516	1	10587	2	Y	339	358	0	6	1	10
							373	9									
06	22170	X	11333	-0-	-10837	-0-	528	1	10432	2	Y	339	339	0	1	1	9
							373	9									
07	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1123	1	21958	2	Y	700	674	0	1	1	34
							770	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17610	X	17555	-0-	-55	-0-	833	1	15764	2	Y	871	885	0	10	1	39
							958	9									
12	18507	X	17924	-0-	-583	-0-	839	1	15999	2	Y	987	972	0	15	1	39
							1086	9									
01	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	917	1	15519	2	Y	1156	1112	0	21	1	62
							1272	9									
02	17313	X	16003	-0-	-1310	-0-	757	1	14386	2	Y	782	740	0	21	1	83
							860	9									
03	18135	X	13662	-0-	-4473	-0-	634	1	12371	2	Y	597	637	0	5	1	38
							657	9									
04	17550	X	12028	-0-	-5522	-0-	563	1	10951	2	Y	467	479	0	2	1	24
							514	9									
*05	17918	X	10385	-0-	-7533	-0-	462	1	9510	2	Y	375	384	0	4	1	11
							413	9									
06	17130	X	1675	-0-	-15455	-0-	76	1	1531	2	Y	62	70	0	1	1	2
							68	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17255	X	1834	-0-	-15421	-0-	87	1	1688	2	Y	54	67	0	10	1	6
							59	9									
03	18228	X	11112	-0-	-7116	-0-	532	1	10351	2	Y	208	201	0			13
							229	9									
04	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	922	1	17927	2	Y	423	414	0	1	1	21
							465	9									
*05	17949	X	12163	-0-	-5786	-0-	548	1	11304	2	Y	283	292	0	4	1	8
							311	9									
06	16830	X	11468	-0-	-5362	-0-	542	1	10655	2	Y	246	247	0	1	1	6
							271	9									
07	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	703	1	13751	2	Y	327	317	0			16
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35438	X	33000	-0-	-2438	-0-	1633	1	31047	2	Y	291	271	0	6	1	31
							320	9									
03	37882	X	19002	-0-	-18880	-0-	918	1	17911	2	Y	157	176	0	2	1	10
							173	9									
04	34680	X	28791	-0-	-5889	-0-	1398	1	27195	2	Y	180	180	0	1	1	9
							198	9									
*05	38122	X	38122	-0-	-0-	-0-	1755	1	36106	2	Y	237	237	0	2	1	7
							261	9									
06	34680	X	21100	-0-	-13580	-0-	1008	1	19899	2	Y	175	178	0			4
							193	9									
07	37435	X	37435	-0-	-0-	-0-	1808	1	35317	2	Y	282	272	0			14
							310	9									

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
02	37671	X	34073	-0-	-3598	-0-	1684	1	32031	2	Y	325	302	0	6	1	35
							358	9									
03	38409	X	19738	-0-	-18671	-0-	953	1	18599	2	Y	169	191	0	2	1	11
							186	9									
04	37170	X	28703	-0-	-8467	-0-	1394	1	27069	2	Y	218	217	0	1	1	11
							240	9									
*05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1871	1	38516	2	Y	286	287	0	2	1	8
							315	9									
06	35370	X	20459	-0-	-14911	-0-	977	1	19239	2	Y	221	222	0	1	1	6
							243	9									
07	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	1843	1	36000	2	Y	387	374	0			19
							426	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
02	39353	X	35981	-0-	-3372	-0-	1780	1	33853	2	Y	316	294	0	6	1	34
							348	9									
03	41974	X	20924	-0-	-21050	-0-	1011	1	19723	2	Y	173	194	0	2	1	11
							190	9									
04	39450	X	28032	-0-	-11418	-0-	1359	1	26453	2	Y	200	200	0	1	1	10
							220	9									
*05	40052	X	38123	-0-	-1929	-0-	1752	1	36076	2	Y	268	268	0	2	1	8
							295	9									
06	37860	X	32853	-0-	-5007	-0-	1567	1	30903	2	Y	348	346	0	1	1	9
							383	9									
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	1660	1	32383	2	Y	343	334	0	1	1	17
							377	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
02	94511	X	83991	-0-	-10520	-0-	4197	1	79793	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	100595	X	85328	-0-	-15267	-0-	4169	1	81158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	97350	X	80071	-0-	-17279	-0-	3916	1	76154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	95356	X	77778	-0-	-17578	-0-	3606	1	74171	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	86820	X	72612	-0-	-14208	-0-	3506	1	69106	2	Y	-0-					-0-
07	72606	X	72606	-0-	-0-	-0-	3538	1	69068	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	137054	X	115955	-0-	-21099	-0-	5793	1	110161	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	146506	X	118415	-0-	-28091	-0-	5785	1	112627	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	141780	X	110178	-0-	-31602	-0-	5391	1	104763	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*05	136648	X	109245	-0-	-27403	-0-	5063	1	104182	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	119880	X	101908	-0-	-17972	-0-	4919	1	96988	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	103781	X	103781	-0-	-0-	-0-	5061	1	98719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
02	99615	X	72077	-0-	-27538	-0-	3598	1	68373	2	Y	96	89	0	2	1	10
							106	9									
03	93961	X	74176	-0-	-19785	-0-	3621	1	70491	2	Y	58	63	0	1	1	4
							64	9									
04	84930	X	69495	-0-	-15435	-0-	3395	1	66017	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
*05	83421	X	68948	-0-	-14473	-0-	3192	1	65656	2	Y	91	91	0	1	1	3
							100	9									
06	76980	X	56585	-0-	-20395	-0-	2727	1	53799	2	Y	54	56	0			1
							59	9									
07	53023	X	53023	-0-	-0-	-0-	2581	1	50372	2	Y	64	62	0			3
							70	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
02	88247	X	75298	-0-	-12949	-0-	3754	1	71357	2	Y	170	158	0	3	1	18
							187	9									
03	90985	X	77631	-0-	-13354	-0-	3783	1	73669	2	Y	163	170	0	1	1	10
							179	9									
04	85410	X	72956	-0-	-12454	-0-	3563	1	69246	2	Y	134	136	0	1	1	7
							147	9									
*05	85529	X	72394	-0-	-13135	-0-	3350	1	68956	2	Y	80	84	0	1	1	2
							88	9									
06	79620	X	69417	-0-	-10203	-0-	3345	1	65928	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	3371	1	65793	2	Y	130	127	0			6
							143	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
02	145667	X	97209	-0-	-48458	-0-	4856	1	92316	2	Y	34	31	0	1	1	4
							37	9									
03	145762	X	97454	-0-	-48308	-0-	4760	1	92661	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
04	129420	X	93384	-0-	-36036	-0-	4567	1	88794	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	121365	X	90988	-0-	-30377	-0-	4215	1	86758	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	108870	X	86393	-0-	-22477	-0-	4170	1	82198	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	83983	X	83983	-0-	-0-	-0-	4090	1	79870	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 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
*11	25200	X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0	26	1	90
							2232	9									
12	26040	X	17185	-0-	-8855	-0-	764	1	14572	2	Y	1681	1669	0	36	1	66
							1849	9									
01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	1178	1	19926	2	Y	1888	1817	0	36	1	101
							2077	9									
02	17719	X	13036	-0-	-4683	-0-	560	1	10669	2	Y	1643	1535	0	34	1	175
							1807	9									
03	18507	X	12158	-0-	-6349	-0-	514	1	10032	2	Y	1465	1536	0	10	1	94
							1612	9									
04	18330	X	9918	-0-	-8412	-0-	422	1	8169	2	Y	1206	1234	0	5	1	61
							1327	9									
*05	18941	X	5313	-0-	-13628	-0-	215	1	4440	2	Y	598	631	0	11	1	17
							658	9									
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 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
*11	32730	X	18779	-0-	-13951	-0-	797	1	15074	2	Y	2644	2728	0	37	1	117
							2908	9									
*12	33821	X	19652	-0-	-14169	-0-	816	1	15578	2	Y	2962	2917	0	46	1	116
							3258	9									
01	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	837	1	14157	2	Y	2372	2298	0	63	1	127
							2609	9									
02	20967	X	15645	-0-	-5322	-0-	663	1	12615	2	Y	2152	2007	0	43	1	229
							2367	9									
03	22413	X	14509	-0-	-7904	-0-	603	1	11759	2	Y	1952	2043	0	13	1	125
							2147	9									
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	508	1	9903	2	Y	1615	1652	0	6	1	82
							1777	9									
*05	19654	X	6137	-0-	-13517	-0-	246	1	5093	2	Y	725	773	0	14	1	20
							798	9									
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	19	0	1	1	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 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
*11	34260	X	22525	-0-	-11735	-0-	980	1	18624	2	Y	2655	2657	0	25	1	136
							2921	9									
*12	30876	X	21353	-0-	-9523	-0-	912	1	17394	2	Y	2770	2711	0	54	1	141
							3047	9									
01	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	754	1	12774	2	Y	2372	2283	0	77	1	153
							2609	9									
02	21779	X	16301	-0-	-5478	-0-	700	1	13326	2	Y	2068	1932	0	52	1	237
							2275	9									
03	23281	X	15693	-0-	-7588	-0-	658	1	12826	2	Y	2008	2088	0	14	1	143
							2209	9									
04	22530	X	13866	-0-	-8664	-0-	568	1	11084	2	Y	2013	2034	0	7	1	115
							2214	9									
*05	21359	X	13532	-0-	-7827	-0-	514	1	10558	2	Y	2236	2249	0	20	1	82
							2460	9									
06	16890	X	12785	-0-	-4105	-0-	504	1	9916	2	Y	2150	2151	0	5	1	76
							2365	9									
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	510	1	9935	2	Y	2061	2020	0	6	1	111
							2267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42060	X	30668	-0-	-11392	-0-	1342	1	25458	2	Y	3516	3563	0	41	1	181
							3868	9									
*12	43462	X	27811	-0-	-15651	-0-	1192	1	22737	2	Y	3529	3459	0	71	1	180
							3882	9									
01	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	991	1	16775	2	Y	3040	2926	0	98	1	196
							3344	9									
02	29638	X	21583	-0-	-8055	-0-	935	1	17787	2	Y	2601	2433	0	66	1	298
							2861	9									
03	31682	X	21526	-0-	-10156	-0-	910	1	17756	2	Y	2600	2696	0	17	1	185
							2860	9									
04	30660	X	18930	-0-	-11730	-0-	789	1	15293	2	Y	2589	2617	0	9	1	148
							2848	9									
*05	27807	X	18373	-0-	-9434	-0-	703	1	14496	2	Y	2885	2902	0	26	1	105
							3174	9									
06	22350	X	17377	-0-	-4973	-0-	692	1	13606	2	Y	2799	2799	0	7	1	98
							3079	9									
07	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	684	1	13360	2	Y	2551	2505	0	7	1	137
							2806	9									

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
02	295278	X	238232	-0-	-57046	-0-	11900	1	226332	2	Y	-0-					-0-
03	281077	X	221226	-0-	-59851	-0-	10802	1	210357	2	Y	61	57	0			4
							67	9									
04	265440	X	198791	-0-	-66649	-0-	9720	1	189071	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	274288	X	187491	-0-	-86797	-0-	8690	1	178801	2	Y	-0-					-0-
06	246420	X	175356	-0-	-71064	-0-	8467	1	166889	2	Y	-0-					-0-
07	172533	X	172533	-0-	-0-	-0-	8408	1	164125	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 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
*11	61980	X	45666	-0-	-16314	-0-	1970	1	37338	2	Y	5780	5998	0	94	1	297
							6358	9									
*12	64046	X	38280	-0-	-25766	-0-	1659	1	31645	2	Y	4524	4473	0	117	1	231
							4976	9									
01	64046	X	24056	-0-	-39990	-0-	1125	1	19061	2	Y	3518	3397	0	126	1	226
							3870	9									
02	59914	X	25776	-0-	-34138	-0-	1128	1	21467	2	Y	2892	2710	0	77	1	331
							3181	9									
03	60140	X	27088	-0-	-33052	-0-	1184	1	23043	2	Y	2601	2728	0	19	1	185
							2861	9									
04	45660	X	19908	-0-	-25752	-0-	871	1	16949	2	Y	1898	1966	0	9	1	108
							2088	9									
*05	38285	X	14392	-0-	-23893	-0-	593	1	12223	2	Y	1433	1470	0	19	1	52
							1576	9									
06	26670	X	16730	-0-	-9940	-0-	710	1	13998	2	Y	1838	1822	0	3	1	65
							2022	9									
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	830	1	16177	2	Y	2338	2272	0	5	1	126
							2572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		25232	-0-	25232	25232	1133 2588	1 9	21511	2	Y	2353	2083	0			270
03	SHUT IN		222748	-0-	222748	247980	9729 23526	1 9	189493	2	Y	21387	20118	0	16	1	1523
04	463201	X	215221	-0-	-247980	-0-	9481 21375	1 9	184365	2	Y	19432	19771	0	74	1	1110
*05	219635	X	186365	-0-	-33270	-0-	7768 18741	1 9	159856	2	Y	17037	17333	0	193	1	621
06	211080	X	162957	-0-	-48123	-0-	7145 14950	1 9	140862	2	Y	13591	13693	0	41	1	478
07	218116	X	156519	-0-	-61597	-0-	7002 12895	1 9	136622	2	Y	11723	11533	0	36	1	632

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32940	X	6685	-0-	-26255	-0-	268 1290	1 9	5127	2	Y	1173	1412	0	53	1	52
*12	34038	X	17381	-0-	-16657	-0-	689 3581	1 9	13111	2	Y	3255	3159	0	21	1	127
01	34038	X	25728	-0-	-8310	-0-	1186 4495	1 9	20047	2	Y	4086	3925	0	69	1	219
02	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	878 3662	1 9	16665	2	Y	3329	3119	0	74	1	355
03	27776	X	18953	-0-	-8823	-0-	770 3174	1 9	15009	2	Y	2885	3034	0	21	1	185
04	24900	X	230	-0-	-24670	-0-	10 55	1 9	165	2	Y	50	223	0	9	1	3
*05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-					3
06	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					3
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 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
*11	35760	X	13328	-0-	-22432	-0-	551 2352	1 9	10425	2	Y	2138	2276	0	43	1	95
*12	36952	X	22841	-0-	-14111	-0-	955 3669	1 9	18217	2	Y	3335	3263	0	37	1	130
01	36952	X	19715	-0-	-17237	-0-	914 3312	1 9	15489	2	Y	3011	2909	0	71	1	161
02	34568	X	17533	-0-	-17035	-0-	729 2951	1 9	13853	2	Y	2683	2503	0	55	1	286
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	669 2720	1 9	13095	2	Y	2473	2584	0	17	1	158
04	19080	X	14020	-0-	-5060	-0-	574 2298	1 9	11148	2	Y	2089	2133	0	8	1	106
*05	22847	X	13550	-0-	-9297	-0-	536 2004	1 9	11010	2	Y	1822	1859	0	18	1	51
06	19080	X	13036	-0-	-6044	-0-	521 2270	1 9	10245	2	Y	2064	2060	0	3	1	52
07	18755	X	13180	-0-	-5575	-0-	528 2372	1 9	10280	2	Y	2156	2100	0	4	1	104

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	19489	2	917	9	Y	834	1000	1			1304
03	7812	X	5626	-0-	-2186	-0-	4603	2	1023	9	Y	930	878	1			1356
04	7560	X	6339	-0-	-1221	-0-	5600	2	739	9	Y	672	517	1			1511
05	20181	X	5348	-0-	-14833	-0-	4505	2	843	9	Y	766	841	1			1436
06	19530	X	5530	-0-	-14000	-0-	5530	2			Y	-0-	1271	1			165
*07	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	1417	2	1087	9	Y	988	619	1			534

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

02	DLQ G-10		620	-0-	620	1312	20	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		640	-0-	640	1952	21	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	2451	N	499	-0-	-1952	-0-	18	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	82	-0-	-548	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	188	-0-	-339	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

02	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	648	1	19079	2	Y	-0-					-0-
03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	688	1	20526	2	Y	-0-					-0-
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	686	1	19041	2	Y	-0-					-0-
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	615	1	17404	2	Y	-0-					-0-
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	694	1	19566	2	Y	-0-					-0-
07	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	670	1	19544	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

02	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	331	1	9689	2	Y	-0-					-0-
03	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	341	1	10179	2	Y	-0-					-0-
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	356	1	9901	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	336	1	9522	2	Y	-0-					-0-
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	343	1	9757	2	Y	-0-					-0-
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	328	1	9563	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	266	1	7789	2	Y	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	279	1	8311	2	Y	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	Y	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	265	1	7500	2	Y	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	269	1	7594	2	Y	-0-					-0-
07	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	307	1	8954	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	311	1	9117	2	Y	-0-					-0-
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	321	1	9585	2	Y	-0-					-0-
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	330	1	9150	2	Y	-0-					-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	311	1	8800	2	Y	-0-					-0-
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	322	1	9052	2	Y	-0-					-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	323	1	9445	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
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	386	1	11317	2	Y	-0-					-0-
03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	396	1	11808	2	Y	-0-					-0-
04	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	429	1	11894	2	Y	-0-					-0-
05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	460	1	12989	2	Y	-0-					-0-
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	440	1	12405	2	Y	-0-					-0-
07	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	426	1	12428	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
02	5133	X	5067	-0-	-66	-0-	213	1	4854	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5246	-0-	-241	-0-	237	1	5009	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4959	-0-	-381	-0-	221	1	4738	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	210	1	4557	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	222	1	4809	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4953	-0-	4953	4953	212	1	4741	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
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	15776	X	14204	-0-	-1572	-0-	469	1	13735	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	14775	-0-	-2585	-0-	479	1	14296	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	14487	-0-	-2313	-0-	503	1	13984	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	14776	-0-	-2584	-0-	505	1	14271	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	14012	-0-	-1438	-0-	480	1	13532	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14272	-0-	-918	-0-	473	1	13799	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
02	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	834	1	24408	2	N	-0-					-0-
03	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	924	1	27591	2	N	-0-					-0-
04	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	960	1	26675	2	N	-0-					-0-
05	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	915	1	25856	2	N	-0-					-0-
06	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	869	1	24481	2	N	-0-					-0-
07	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	904	1	26363	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
02	20909	X	18854	-0-	-2055	-0-	791	1	18063	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19482	-0-	-2218	-0-	879	1	18603	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	18346	-0-	-2114	-0-	809	1	17537	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	19153	-0-	-1679	-0-	842	1	18311	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	18646	-0-	-854	-0-	823	1	17823	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	19275	-0-	-875	-0-	826	1	18449	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
02	19604	X	14154	-0-	-5450	-0-	594	1	13560	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	13527	-0-	-7429	-0-	610	1	12917	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	14443	-0-	-5477	-0-	638	1	13805	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	624	1	13602	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	13264	-0-	-1946	-0-	585	1	12679	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13946	-0-	-1182	-0-	597	1	13349	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
02	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	615	1	14016	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	725	1	15364	2	N	-0-					-0-
04	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	721	1	15753	2	N	-0-					-0-
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	698	1	15231	2	N	-0-					-0-
06	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	692	1	15119	2	N	-0-					-0-
07	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	908	1	20933	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
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	389	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	439	1	9295	2	N	-0-					-0-
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	411	1	8789	2	N	-0-					-0-
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	N	-0-					-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	382	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	392	1	8768	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	20	1	819	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
02	11513	X	9019	-0-	-2494	-0-	189	1	8830	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	9354	-0-	-2953	-0-	201	1	9151	2	Y	2					2
							2	9									
04	11910	X	8776	-0-	-3134	-0-	194	1	8580	2	Y	2					4
							2	9									
05	10912	X	9436	-0-	-1476	-0-	211	1	9214	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
06	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	210	1	8753	2	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	213	1	8899	2	Y	3	10	1			5
							3	9									

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
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	8787	X	8545	-0-	-242	-0-	616	1	7918	2	N	10					10
							11	9									
03	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	792	1	8215	2	N	2					12
							2	9									
04	9450	X	7936	-0-	-1514	-0-	654	1	7272	2	N	9					21
							10	9									
05	9765	X	9082	-0-	-683	-0-	651	1	8421	2	N	9	26	1			4
							10	9									
06	9030	X	8486	-0-	-544	-0-	629	1	7853	2	N	4	2	1			6
							4	9									
07	9145	X	7912	-0-	-1233	-0-	616	1	7283	2	N	12	6	1			12
							13	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

02	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	1090	1	24848	2	N	-0-					-0-
03	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	1228	1	26009	2	N	-0-					-0-
04	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1167	1	24964	2	N	-0-					-0-
05	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	1179	1	25656	2	N	-0-					-0-
06	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	1121	1	24288	2	N	-0-					-0-
07	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	1142	1	25525	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

02	38135	X	32586	-0-	-5549	-0-	1368	1	31218	2	N	-0-					-0-
03	38719	X	34332	-0-	-4387	-0-	1548	1	32784	2	N	-0-					-0-
04	35880	X	32299	-0-	-3581	-0-	1443	1	30856	2	N	-0-					-0-
05	36611	X	32825	-0-	-3786	-0-	1443	1	31382	2	N	-0-					-0-
06	34260	X	31831	-0-	-2429	-0-	1405	1	30426	2	N	-0-					-0-
07	34844	X	33511	-0-	-1333	-0-	1435	1	32076	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

02	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	1109	1	25297	2	N	-0-					-0-
03	27534	X	27534	-0-	-0-	-0-	1242	1	26292	2	N	-0-					-0-
04	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	1174	1	25095	2	N	-0-					-0-
05	26547	X	26547	-0-	-0-	-0-	1167	1	25380	2	N	-0-					-0-
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1134	1	24566	2	N	-0-					-0-
07	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	1137	1	25418	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

02	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	1751	1	39941	2	N	-0-					-0-
03	43893	X	43893	-0-	-0-	-0-	1979	1	41914	2	N	-0-					-0-
04	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	1885	1	40308	2	N	-0-					-0-
05	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	1891	1	41159	2	N	-0-					-0-
06	41380	X	41380	-0-	-0-	-0-	1826	1	39554	2	N	-0-					-0-
07	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	1829	1	40889	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

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
02	26013	X	23315	-0-		-2698	-0-		1674	1	21618	2	N	21					22
									23	9									
03	30628	X	6501	-0-		-24127	-0-		526	1	5973	2	N	2					24
									2	9									
04	31770	X	7720	-0-		-24050	-0-		498	1	7209	2	N	12					36
									13	9									
05	32829	X	27982	-0-		-4847	-0-		2011	1	25918	2	N	48	51	1			33
									53	9									
06	31770	X	24549	-0-		-7221	-0-		1814	1	22703	2	N	29	26	1			36
									32	9									
07	26106	X	26106	-0-		-0-	-0-		2052	1	24013	2	N	37	27	1			46
									41	9									

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

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
02	26777	X	26777	-0-		-0-	-0-		1927	1	24798	2	N	47					47
									52	9									
03	31008	X	31008	-0-		-0-	-0-		2736	1	28265	2	N	6					53
									7	9									
04	24627	X	24627	-0-		-0-	-0-		2014	1	22607	2	N	5					58
									6	9									
05	29217	X	29217	-0-		-0-	-0-		2095	1	27101	2	N	19	48	1			29
									21	9									
06	25369	X	25369	-0-		-0-	-0-		1878	1	23474	2	N	15	6	1			38
									17	9									
07	24460	X	24460	-0-		-0-	-0-		1920	1	22517	2	N	21	39	1			20
									23	9									

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

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
02	43587	X	40430	-0-		-3157	-0-		2352	1	38036	2	N	38					38
									42	9									
03	46593	X	42242	-0-		-4351	-0-		2512	1	39649	2	N	74					112
									81	9									
04	44670	X	40392	-0-		-4278	-0-		2442	1	37895	2	N	50	105	1			57
									55	9									
05	45570	X	40834	-0-		-4736	-0-		2494	1	38316	2	N	22	72	1			7
									24	9									
06	42390	X	38590	-0-		-3800	-0-		2449	1	36112	2	N	26	19	1			14
									29	9									
07	43214	X	39293	-0-		-3921	-0-		2539	1	36703	2	N	46	11	1			49
									51	9									

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

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
02	26999	X	24441	-0-		-2558	-0-		1418	1	23020	2	N	3					3
									3	9									
03	28861	X	25314	-0-		-3547	-0-		1502	1	23812	2	N	-0-					3
04	27570	X	24201	-0-		-3369	-0-		1458	1	22737	2	N	5					8
									6	9									
05	27931	X	24389	-0-		-3542	-0-		1483	1	22880	2	N	24	1	1			31
									26	9									
06	25740	X	22868	-0-		-2872	-0-		1451	1	21404	2	N	12	29	1			14
									13	9									
07	26133	X	23050	-0-		-3083	-0-		1491	1	21558	2	N	1	2	1			13
									1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	357	1	8300	2	N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	292	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	245	1	5158	2	N	-0-					-0-
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	287	1	5914	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

02	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	935	1	21459	2	N	-0-					-0-
03	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	1271	1	25203	2	N	-0-					-0-
04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	1286	1	25508	2	N	-0-					-0-
05	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	1325	1	26875	2	N	-0-					-0-
06	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	1279	1	26706	2	N	-0-					-0-
07	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1378	1	27980	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

02	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	793	1	18159	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	977	1	19359	2	N	-0-					-0-
04	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	947	1	18782	2	N	-0-					-0-
05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	944	1	19150	2	N	-0-					-0-
06	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	896	1	18704	2	N	-0-					-0-
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	925	1	18794	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

02	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	789	1	18270	2	N	-0-					-0-
03	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	956	1	18941	2	N	-0-					-0-
04	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	914	1	18120	2	N	-0-					-0-
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	897	1	18186	2	N	-0-					-0-
06	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	837	1	17473	2	N	-0-					-0-
07	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	825	1	16748	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

02	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	1126	1	25877	2	N	-0-					-0-
03	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	1378	1	27304	2	N	-0-					-0-
04	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	1332	1	26423	2	N	-0-					-0-
05	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	1317	1	26722	2	N	-0-					-0-
06	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	1251	1	26135	2	N	-0-					-0-
07	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	1316	1	26732	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

02	44536	X	44536	-0-	-0-	-0-	1469	1	43067	2	N	-0-					-0-
03	46134	X	46134	-0-	-0-	-0-	1495	1	44639	2	N	-0-					-0-
04	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	1526	1	42407	2	N	-0-					-0-
05	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	1518	1	42869	2	N	-0-					-0-
06	41696	X	41696	-0-	-0-	-0-	1429	1	40267	2	N	-0-					-0-
07	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	1426	1	41641	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

02	36699	X	36699	-0-	-0-	-0-	1207	1	35492	2	N	-0-					-0-
03	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	1302	1	38871	2	N	-0-					-0-
04	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	1316	1	36578	2	N	-0-					-0-
05	37722	X	37722	-0-	-0-	-0-	1290	1	36432	2	N	-0-					-0-
06	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	1229	1	34632	2	N	-0-					-0-
07	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	1184	1	34412	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
02	59021	X	59021	-0-	-0-	-0-	1943	1	57078	2	N	-0-					-0-
03	61976	X	61976	-0-	-0-	-0-	2009	1	59967	2	N	-0-					-0-
04	59360	X	59360	-0-	-0-	-0-	2061	1	57299	2	N	-0-					-0-
05	59219	X	59219	-0-	-0-	-0-	2025	1	57194	2	N	-0-					-0-
06	56857	X	56857	-0-	-0-	-0-	1949	1	54908	2	N	-0-					-0-
07	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1781	1	51791	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80147	X	80147	-0-	-0-	-0-	2120	1	78027	2	N	-0-					-0-
03	82219	X	82219	-0-	-0-	-0-	2394	1	79825	2	N	-0-					-0-
04	77632	X	77632	-0-	-0-	-0-	2268	1	75364	2	N	-0-					-0-
05	76859	X	76859	-0-	-0-	-0-	2204	1	74655	2	N	-0-					-0-
06	74125	X	74125	-0-	-0-	-0-	2200	1	71925	2	N	-0-					-0-
07	74749	X	74749	-0-	-0-	-0-	2265	1	72484	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93061	X	68644	-0-	-24417	-0-	1814	1	66830	2	N	-0-					-0-
03	99479	X	69804	-0-	-29675	-0-	2033	1	67771	2	N	-0-					-0-
04	83730	X	64987	-0-	-18743	-0-	1898	1	63089	2	N	-0-					-0-
05	79949	X	64554	-0-	-15395	-0-	1851	1	62703	2	N	-0-					-0-
06	74040	X	62414	-0-	-11626	-0-	1852	1	60562	2	N	-0-					-0-
07	73377	X	61225	-0-	-12152	-0-	1856	1	59369	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67794	X	67794	-0-	-0-	-0-	1791	1	66003	2	N	-0-					-0-
03	69432	X	69432	-0-	-0-	-0-	2022	1	67410	2	N	-0-					-0-
04	64872	X	64872	-0-	-0-	-0-	1895	1	62977	2	N	-0-					-0-
05	63659	X	63659	-0-	-0-	-0-	1825	1	61834	2	N	-0-					-0-
06	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	1858	1	60764	2	N	-0-					-0-
07	62341	X	62341	-0-	-0-	-0-	1889	1	60452	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65586	X	65586	-0-	-0-	-0-	1734	1	63852	2	N	-0-					-0-
03	67361	X	67361	-0-	-0-	-0-	1962	1	65399	2	N	-0-					-0-
04	63350	X	63350	-0-	-0-	-0-	1851	1	61499	2	N	-0-					-0-
05	62555	X	62555	-0-	-0-	-0-	1794	1	60761	2	N	-0-					-0-
06	60302	X	60302	-0-	-0-	-0-	1789	1	58513	2	N	-0-					-0-
07	60484	X	60484	-0-	-0-	-0-	1833	1	58651	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51040	X	44450	-0-	-6590	-0-	2849	1	41601	2	N	-0-					3
03	53258	X	46078	-0-	-7180	-0-	3056	1	43022	2	N	-0-					3
04	50310	X	43696	-0-	-6614	-0-	2951	1	40745	2	N	-0-					3
05	50592	X	43981	-0-	-6611	-0-	3039	1	40908	2	N	31	2	1			32
							34	9									
06	46980	X	41297	-0-	-5683	-0-	2912	1	38377	2	N	7	25	1			14
							8	9									
07	47523	X	41648	-0-	-5875	-0-	2990	1	38646	2	N	11					25
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	77227	X	68362	-0-	-8865	-0-	4359	1	64003	2	N	-0-					4
03	80786	X	70963	-0-	-9823	-0-	4683	1	66280	2	N	-0-					4
*04	76500	X	74034	-0-	-2466	-0-	4618	1	69382	2	N	31					35
							34	9									
*05	77190	X	68190	-0-	-9000	-0-	4690	1	63481	2	N	17	3	1			49
							19	9									
*06	71610	X	64596	-0-	-7014	-0-	4552	1	60031	2	N	12	39	1			22
							13	9									
07	73067	X	66310	-0-	-6757	-0-	4760	1	61531	2	N	17					39
							19	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

02	80446	X	75891	-0-	-4555	-0-	1914	1	73977	2	N	-0-					-0-
03	92449	X	92449	-0-	-0-	-0-	2993	1	89456	2	N	-0-					-0-
04	89460	X	64267	-0-	-25193	-0-	2171	1	62096	2	N	-0-					-0-
05	92442	X	67535	-0-	-24907	-0-	2305	1	65230	2	N	-0-					-0-
06	89460	X	65643	-0-	-23817	-0-	2251	1	63392	2	N	-0-					-0-
07	92442	X	71308	-0-	-21134	-0-	2362	1	68946	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

02	94859	X	91363	-0-	-3496	-0-	2338	1	89025	2	N	-0-					-0-
03	101401	X	92665	-0-	-8736	-0-	3003	1	89662	2	N	-0-					-0-
04	97830	X	73403	-0-	-24427	-0-	2493	1	70910	2	N	-0-					-0-
05	101091	X	83978	-0-	-17113	-0-	2868	1	81110	2	N	-0-					-0-
06	94500	X	78172	-0-	-16328	-0-	2679	1	75493	2	N	-0-					-0-
07	97650	X	76534	-0-	-21116	-0-	2533	1	74001	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

02	62234	X	51930	-0-	-10304	-0-	1312	1	50618	2	N	-0-					-0-
03	73574	X	73574	-0-	-0-	-0-	2386	1	71188	2	N	-0-					-0-
04	69240	X	54611	-0-	-14629	-0-	1844	1	52767	2	N	-0-					-0-
05	71548	X	59570	-0-	-11978	-0-	2020	1	57550	2	N	-0-					-0-
06	71190	X	63300	-0-	-7890	-0-	2159	1	61141	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	52674	-0-	-20889	-0-	1751	1	50923	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

02	66729	X	62705	-0-	-4024	-0-	1632	1	61073	2	N	-0-					-0-
03	92721	X	63201	-0-	-29520	-0-	2048	1	61153	2	N	-0-					-0-
04	89730	X	51397	-0-	-38333	-0-	1746	1	49651	2	N	-0-					-0-
05	92721	X	56740	-0-	-35981	-0-	1939	1	54801	2	N	-0-					-0-
06	64860	X	51196	-0-	-13664	-0-	1755	1	49441	2	N	-0-					-0-
07	67022	X	60566	-0-	-6456	-0-	1999	1	58567	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

02	69136	X	49588	-0-	-19548	-0-	774	1	48814	2	N	-0-					-0-
03	73904	X	50931	-0-	-22973	-0-	889	1	50042	2	N	-0-					-0-
04	63000	X	48139	-0-	-14861	-0-	822	1	47317	2	N	-0-					-0-
05	58838	X	47176	-0-	-11662	-0-	766	1	46410	2	N	-0-					-0-
06	54120	X	44943	-0-	-9177	-0-	733	1	44210	2	N	-0-					-0-
07	53010	X	44885	-0-	-8125	-0-	719	1	44166	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86188	X	66101	-0-	-20087	-0-	1035	1	65066	2	N	-0-					-0-
03	92132	X	67755	-0-	-24377	-0-	1183	1	66572	2	N	-0-					-0-
04	81720	X	63861	-0-	-17859	-0-	1090	1	62771	2	N	-0-					-0-
05	78399	X	63008	-0-	-15391	-0-	1023	1	61985	2	N	-0-					-0-
06	71340	X	59003	-0-	-12337	-0-	963	1	58040	2	N	-0-					-0-
07	70649	X	60324	-0-	-10325	-0-	965	1	59359	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84970	X	68344	-0-	-16626	-0-	1070	1	67274	2	N	-0-					-0-
03	90830	X	70374	-0-	-20456	-0-	1229	1	69145	2	N	-0-					-0-
04	81930	X	66494	-0-	-15436	-0-	1135	1	65359	2	N	-0-					-0-
05	79143	X	61459	-0-	-17684	-0-	994	1	60465	2	N	-0-					-0-
06	72720	X	46545	-0-	-26175	-0-	750	1	45795	2	N	-0-					-0-
07	73067	X	50766	-0-	-22301	-0-	777	1	49989	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
02	73747	X	55973	-0-	-17774	-0-	876	1	55097	2	N	-0-					-0-
03	78833	X	57307	-0-	-21526	-0-	1001	1	56306	2	N	-0-					-0-
04	71670	X	55014	-0-	-16656	-0-	939	1	54075	2	N	-0-					-0-
05	64945	X	54037	-0-	-10908	-0-	877	1	53160	2	N	-0-					-0-
06	60600	X	49941	-0-	-10659	-0-	815	1	49126	2	N	-0-					-0-
07	59830	X	48736	-0-	-11094	-0-	780	1	47956	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
02	78242	X	62426	-0-	-15816	-0-	688	1	61738	2	N	-0-					-0-
03	76601	X	65174	-0-	-11427	-0-	1138	1	64036	2	N	-0-					-0-
04	70260	X	60450	-0-	-9810	-0-	1032	1	59418	2	N	-0-					-0-
05	68169	X	61188	-0-	-6981	-0-	991	1	60197	2	N	-0-					-0-
06	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	1169	1	70375	2	N	-0-					-0-
07	72900	X	72900	-0-	-0-	-0-	1167	1	71733	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
02	121829	X	101968	-0-	-19861	-0-	1109	1	100859	2	N	-0-					-0-
03	121613	X	104350	-0-	-17263	-0-	1822	1	102528	2	N	-0-					-0-
04	109890	X	96649	-0-	-13241	-0-	1650	1	94999	2	N	-0-					-0-
05	111972	X	101763	-0-	-10209	-0-	1647	1	100116	2	N	-0-					-0-
06	108360	X	97333	-0-	-11027	-0-	1587	1	95746	2	N	-0-					-0-
07	108996	X	107181	-0-	-1815	-0-	1715	1	105466	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
02	121713	X	101217	-0-	-20496	-0-	1082	1	100135	2	N	-0-					-0-
03	121799	X	104628	-0-	-17171	-0-	1827	1	102801	2	N	-0-					-0-
04	112290	X	97706	-0-	-14584	-0-	1667	1	96039	2	N	-0-					-0-
05	112654	X	104362	-0-	-8292	-0-	1689	1	102673	2	N	-0-					-0-
06	109506	X	109506	-0-	-0-	-0-	1786	1	107720	2	N	-0-					-0-
07	112818	X	112818	-0-	-0-	-0-	1806	1	111012	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
02	76966	X	69523	-0-	-7443	-0-	754	1	68769	2	N	-0-					-0-
03	81716	X	71176	-0-	-10540	-0-	1243	1	69933	2	N	-0-					-0-
04	75390	X	66675	-0-	-8715	-0-	1138	1	65537	2	N	-0-					-0-
05	77903	X	70365	-0-	-7538	-0-	1139	1	69226	2	N	-0-					-0-
06	75390	X	71706	-0-	-3684	-0-	1170	1	70536	2	N	-0-					-0-
07	74307	X	73471	-0-	-836	-0-	1176	1	72295	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14761	X	11776	-0-	-2985	-0-	2229	1	8009	3	N	1398	1473	1			233
							1538	9									
03	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	1679	1	11020	3	N	1449	1279	1			403
							1594	9									
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	45	1	8494	3	N	1413	1474	1			342
							208	4	1554	9							
05	12586	X	11947	-0-	-639	-0-	2189	1	8246	3	N	1353	1268	1			427
							24	4	1488	9							
06	13830	X	12024	-0-	-1806	-0-	10741	3	1283	9	N	1166	1291	1			302
07	14291	X	7705	-0-	-6586	-0-	697	1	6113	3	N	814	713	1			403
							895	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	2210	1	7943	3	N	3405	3350	1			337
							3746	9									
03	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1452	1	9532	3	N	3477	3657	1			157
							3825	9									
04	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	8016	3	N	3156	3135	1			178
							209	4	3472	9							
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	2249	1	8469	3	N	3166	3102	1			242
							3483	9									
06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	11088	3	3157	9	N	2870	2839	1			273
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	866	1	7592	3	N	2800	2761	1			312
							3080	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078	X	9550	-0-	-1528	-0-	1791	1	6437	3	N	1202	1130	1			275
							1322	9									
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	1535	1	10079	3	N	1171	1098	1			348
							1288	9									
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	41	1	7704	3	N	859	890	1			317
							208	4	945	9							
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	2261	1	8514	3	N	1000	1087	1			230
							8	4	1100	9							
06	12480	X	12045	-0-	-435	-0-	11098	3	947	9	N	861	736	1			355
07	12896	X	8082	-0-	-4814	-0-	759	1	6661	3	N	599	726	1			228
							3	4	659	9							

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	3768	-0-	-6208	-0-	430	1	1544	3	N	1631	1783	1			215
							1794	9									
03	7750	X	4270	-0-	-3480	-0-	320	1	2103	3	N	1679	1462	1			432
							1847	9									
04	7500	X	3734	-0-	-3766	-0-	10	1	1897	3	N	1472	1467	1			437
							208	4	1619	9							
05	5735	X	2731	-0-	-3004	-0-	186	1	702	3	N	1516	1645	1			308
							175	4	1668	9							
06	5160	X	2148	-0-	-3012	-0-	689	3	1459	9	N	1326	1289	1			345
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	843	1	7392	3	N	1298	1495	1			148
							1428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34104	X	11801	-0-	-22303	-0-	126	1	8739	3	N	2669	2832	1			222
							2936	9									
03	36456	X	12874	-0-	-23582	-0-	126	1	10128	3	N	2382	2219	1			385
							2620	9									
04	35280	X	15848	-0-	-19432	-0-	94	1	13268	3	N	2260	2410	1			235
							2486	9									
05	36456	X	18179	-0-	-18277	-0-	226	1	15532	3	N	2201	2044	1			392
							2421	9									
06	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	16720	3	2144	9	N	1949	1984	1			357
07	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	156	1	18921	3	N	1811	1850	1			318
							1992	9									

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

02	28855	X	5106	-0-	-23749	-0-	686	1	2465	3	N	1777	1822	1			378
							1955	9									
03	30845	X	7386	-0-	-23459	-0-	695	1	4558	3	N	1939	1784	1			533
							2133	9									
04	29850	X	5188	-0-	-24662	-0-	18	1	3462	3	N	1553	1651	1			435
							1708	9									
05	30845	X	4972	-0-	-25873	-0-	699	1	2632	3	N	1492	1425	1			502
							1641	9									
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1092	3	1304	9	N	1185	1275	1			412
07	7378	X	1734	-0-	-5644	-0-	71	1	620	3	N	948	1023	1			337
							1043	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

02	14B2 EXT		15907	-0-	15907	733086	1781	1	12973	3	Y	1048	1074	1			102
							1153	9									
03	14B2 EXT		8586	-0-	8586	741672	550	1	7198	3	Y	762	769	1			95
							838	9									
04	0	W	23713	-0-	23713	765385	2426	1	18536	3	Y	2272	2233	1			134
							252	4	2499	9							
05	14B2 EXT		14714	-0-	14714	780099	2127	1	10864	3	Y	1250	1262	1			122
							348	4	1375	9							
06	0	W	18162	-0-	18162	798261	1481	1	14772	3	Y	1631	1626	1			127
							115	4	1794	9							
07	0	W	10667	-0-	10667	808928	1596	1	8146	3	Y	827	892	1			62
							15	4	910	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

02	14B2 EXT		9850	-0-	9850	456303	2567	1	5277	3	Y	1760	1731	1			111
							70	4	1936	9							
03	14B2 EXT		12263	-0-	12263	468566	610	1	9372	3	Y	2074	2075	1			110
							2281	9									
04	478318	X	9752	-0-	-468566	-0-	642	1	7719	3	Y	1229	1269	1			70
							39	4	1352	9							
05	19995	X	7565	-0-	-12430	-0-	137	1	5460	3	Y	1780	1774	1			76
							10	4	1958	9							
06	19350	X	6593	-0-	-12757	-0-	13	1	4995	3	Y	1441	1448	1			69
							1585	9									
07	10075	X	7210	-0-	-2865	-0-	5730	3	1480	9	Y	1345	1387	1			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29174	X	19819	-0-	-9355	-0-	1425	1	16173	3	Y	2019	2027	1			104
							2221	9									
03	31186	X	18837	-0-	-12349	-0-	1778	1	14831	3	Y	2024	2034	1			94
							2	4	2226	9							
04	30180	X	17623	-0-	-12557	-0-	2439	1	12937	3	Y	1887	1897	1			84
							171	4	2076	9							
05	31186	X	18409	-0-	-12777	-0-	3208	1	12707	3	Y	1889	1838	1			135
							416	4	2078	9							
06	30180	X	19734	-0-	-10446	-0-	2481	1	15260	3	Y	1740	1828	1			47
							79	4	1914	9							
07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	2894	1	14309	3	Y	1688	1680	1			55
							536	4	1857	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44747	X	21418	-0-	-23329	-0-	1557	1	17669	3	Y	1993	2006	1			103
							2192	9									
03	47833	X	22635	-0-	-25198	-0-	2159	1	18013	3	Y	2237	2236	1			104
							2	4	2461	9							
04	46290	X	19812	-0-	-26478	-0-	2779	1	14747	3	Y	1901	1920	1			85
							195	4	2091	9							
05	47833	X	22976	-0-	-24857	-0-	4040	1	16150	3	Y	2056	1994	1			147
							524	4	2262	9							
06	46290	X	19664	-0-	-26626	-0-	2459	1	15147	3	Y	1800	1898	1			49
							78	4	1980	9							
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	2917	1	14778	3	Y	1730	1723	1			56
							540	4	1903	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63800	X	11051	-0-	-52749	-0-	1246	1	8951	3	Y	776	896	1			76
							854	9									
03	68200	X	11097	-0-	-57103	-0-	731	1	9421	3	Y	859	828	1			107
							945	9									
04	66000	X	11559	-0-	-54441	-0-	1204	1	9111	3	Y	1017	1064	1			60
							125	4	1119	9							
05	68200	X	17807	-0-	-50393	-0-	2536	1	13174	3	Y	1529	1440	1			149
							415	4	1682	9							
06	66000	X	20891	-0-	-45109	-0-	1748	1	17464	3	Y	1403	1443	1			109
							136	4	1543	9							
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	3274	1	15484	3	Y	1315	1325	1			99
							30	4	1447	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48082	X	11409	-0-	-36673	-0-	1250	1	8987	3	Y	1065	1123	1			104
							1172	9									
03	51398	X	14422	-0-	-36976	-0-	927	1	11948	3	Y	1406	1335	1			175
							1547	9									
04	49740	X	12130	-0-	-37610	-0-	1229	1	9381	3	Y	1265	1365	1			75
							128	4	1392	9							
05	51398	X	12285	-0-	-39113	-0-	1724	1	8867	3	Y	1284	1234	1			125
							282	4	1412	9							
06	49740	X	14223	-0-	-35517	-0-	1167	1	11657	3	Y	1189	1221	1			93
							91	4	1308	9							
07	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	2378	1	11363	3	Y	1009	1026	1			76
							22	4	1110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

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
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	357	1	17816	3	Y	1346	1335	1			73
							1481	9									
03	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	444	1	17249	3	Y	1542	1514	1			101
							1696	9									
04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	430	1	15324	3	Y	1385	1424	1			62
							136	4	1524	9							
05	16430	X	16112	-0-	-318	-0-	2357	1	12238	3	Y	1255	1234	1			83
							136	4	1381	9							
06	15900	X	14663	-0-	-1237	-0-	380	1	12893	3	Y	1136	1081	1			138
							140	4	1250	9							
07	16430	X	15221	-0-	-1209	-0-	314	1	13481	3	Y	1224	1306	1			56
							80	4	1346	9							

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153

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
02	23722	X	15225	-0-	-8497	-0-	874	1	9914	3	Y	4034	4046	1			208
							4437	9									
03	25358	X	20705	-0-	-4653	-0-	1596	1	13322	3	Y	5259	5222	1			245
							2	4	5785	9							
04	24540	X	20643	-0-	-3897	-0-	2355	1	12494	3	Y	5117	5133	1			229
							165	4	5629	9							
05	25358	X	21042	-0-	-4316	-0-	3200	1	12753	3	Y	4249	4174	1			304
							415	4	4674	9							
06	24540	X	21512	-0-	-3028	-0-	2350	1	14445	3	Y	4220	4410	1			114
							75	4	4642	9							
07	21328	X	20786	-0-	-542	-0-	2718	1	13372	3	Y	3812	3802	1			124
							503	4	4193	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324

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
02	30798	X	1269	-0-	-29529	-0-	43	1	494	3	Y	665	692	1			34
							732	9									
03	32922	X	2498	-0-	-30424	-0-	171	1	1449	3	Y	798	795	1			37
							878	9									
04	31860	X	254	-0-	-31606	-0-	2	1	42	3	Y	191	219	1			9
							210	9									
05	32922	X	6427	-0-	-26495	-0-	863	1	3574	3	Y	1707	1594	1			122
							112	4	1878	9							
06	31860	X	3068	-0-	-28792	-0-	283	1	1889	3	Y	806	906	1			22
							9	4	887	9							
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

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
02	46255	X	22288	-0-	-23967	-0-	1653	1	18757	3	Y	1707	1706	1			88
							1878	9									
03	49445	X	23005	-0-	-26440	-0-	2291	1	19128	3	Y	1440	1461	1			67
							2	4	1584	9							
04	47850	X	25804	-0-	-22046	-0-	3804	1	20186	3	Y	1406	1410	1			63
							267	4	1547	9							
05	49445	X	18455	-0-	-30990	-0-	3397	1	13420	3	Y	1088	1073	1			78
							441	4	1197	9							
06	47850	X	26998	-0-	-20852	-0-	3466	1	21370	3	Y	1865	1893	1			50
							110	4	2052	9							
07	26660	X	24654	-0-	-2006	-0-	3650	1	18477	3	Y	1683	1678	1			55
							676	4	1851	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	659	1	10064	3	Y	1782	1756	1			74
							1960	9									
*03	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	2007	1	7950	3	Y	1755	1733	1			96
							1307	4	1931	9							
*04	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	474	1	10660	3	Y	1625	1665	1			56
							1	4	1788	9							
*05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1612	1	9554	3	Y	1682	1693	1			45
							211	4	1850	9							
*06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	119	1	10275	3	Y	1566	1539	1			72
							1723	9									
*07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	309	1	10060	3	Y	1613	1622	1			63
							1774	9									

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	998	1	11314	3	Y	3154	3163	1			162
							3469	9									
03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	1784	1	14883	3	Y	3110	3127	1			145
							2	4	3421	9							
04	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	2605	1	13815	3	Y	2506	2539	1			112
							183	4	2757	9							
05	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	3458	1	13741	3	Y	2600	2526	1			186
							448	4	2860	9							
06	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	2556	1	15739	3	Y	2124	2253	1			57
							81	4	2336	9							
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	3057	1	15081	3	Y	2095	2084	1			68
							566	4	2305	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15457	X	-0-	-0-	-15457	-0-					Y	-0-					-0-
03	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-					-0-
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	1447	-0-	-7659	-0-	1186	3	261	9	Y	237	221	1			66
03	9734	X	1830	-0-	-7904	-0-	1455	3	375	9	Y	341	336	1			71
04	9420	X	1630	-0-	-7790	-0-	1259	3	371	9	Y	337	356	1			52
05	9734	X	1707	-0-	-8027	-0-	1327	3	3	4	Y	343	351	1			44
							377	9									
06	9420	X	1639	-0-	-7781	-0-	1283	3	356	9	Y	324	301	1			67
07	1674	X	1636	-0-	-38	-0-	1229	3	24	4	Y	348	362	1			53
							383	9									

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38135	X	12062	-0-	-26073	-0-	626	1	9553	3	Y	1712	1687	1			71
							1883	9									
03	40765	X	11680	-0-	-29085	-0-	1769	1	7025	3	Y	1576	1561	1			86
							1152	4	1734	9							
04	39450	X	10518	-0-	-28932	-0-	377	1	8480	3	Y	1509	1543	1			52
							1	4	1660	9							
05	40765	X	11684	-0-	-29081	-0-	1399	1	8308	3	Y	1631	1639	1			44
							183	4	1794	9							
06	39450	X	11917	-0-	-27533	-0-	118	1	10109	3	Y	1536	1510	1			70
							1690	9									
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	300	1	9751	3	Y	1535	1545	1			60
							1689	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33727	X	12567	-0-	-21160	-0-	606	1	9248	3	Y	2453	2458	1			59
							15	4	2698	9							
03	36053	X	12325	-0-	-23728	-0-	2173	1	7607	3	Y	2312	2173	1			198
							2	4	2543	9							
04	34890	X	10644	-0-	-24246	-0-	357	1	8091	3	Y	1996	2150	1			44
							2196	9									
05	36053	X	10246	-0-	-25807	-0-	1174	1	6982	3	Y	1882	1837	1			89
							20	4	2070	9							
06	34890	X	10032	-0-	-24858	-0-	93	1	7968	3	Y	1787	1823	1			53
							5	4	1966	9							
07	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	244	1	7943	3	Y	1907	1910	1			50
							2098	9									

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 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
02	28275	X	12468	-0-	-15807	-0-	2024	1	9465	3	Y	890	888	1			150
							979	9									
03	30225	X	14078	-0-	-16147	-0-	1476	1	11432	3	Y	1064	1048	1			166
							1170	9									
04	29250	X	14128	-0-	-15122	-0-	1345	1	11468	3	Y	1195	1194	1			167
							1315	9									
05	30225	X	15151	-0-	-15074	-0-	1226	1	12423	3	Y	1365	1295	1			237
							1502	9									
06	29250	X	14915	-0-	-14335	-0-	797	1	12761	3	Y	1234	1314	1			157
							1357	9									
07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	257	1	14123	3	Y	1266	1234	1			189
							388	4	1393	9							

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27492	X	6611	-0-	-20881	-0-	886	1	4150	3	Y	1432	1389	1			241
							1575	9									
03	29388	X	6942	-0-	-22446	-0-	643	1	4984	3	Y	1195	1250	1			186
							1315	9									
04	28440	X	6644	-0-	-21796	-0-	591	1	5035	3	Y	925	982	1			129
							1018	9									
05	29388	X	7145	-0-	-22243	-0-	549	1	5561	3	Y	941	907	1			163
							1035	9									
06	28440	X	6933	-0-	-21507	-0-	348	1	5571	3	Y	922	968	1			117
							1014	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	103	1	5652	3	Y	978	949	1			146
							155	4	1076	9							

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19778	X	5731	-0-	-14047	-0-	724	1	3392	3	Y	1468	1439	1			247
							1615	9									
03	21142	X	7209	-0-	-13933	-0-	601	1	4657	3	Y	1774	1745	1			276
							1951	9									
04	20460	X	7762	-0-	-12698	-0-	623	1	5311	3	Y	1662	1706	1			232
							1828	9									
05	21142	X	9106	-0-	-12036	-0-	652	1	6613	3	Y	1674	1615	1			291
							1841	9									
06	20460	X	10507	-0-	-9953	-0-	510	1	8183	3	Y	1649	1730	1			210
							1814	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	176	1	9660	3	Y	1727	1680	1			257
							265	4	1900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22736	X	8163	-0-	-14573	-0-	694	1	5385	3	Y	1894	1876	1			159
							1	4	2083	9							
03	24304	X	9095	-0-	-15209	-0-	402	1	6549	3	Y	1949	1889	1			219
							2144	9									
04	23520	X	8142	-0-	-15378	-0-	310	1	5563	3	Y	2048	2080	1			187
							16	4	2253	9							
05	24304	X	9828	-0-	-14476	-0-	290	1	6907	3	Y	2387	2338	1			236
							5	4	2626	9							
06	23520	X	13720	-0-	-9800	-0-	269	1	10141	3	Y	3009	2952	1			293
							3310	9									
07	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	47	1	11523	3	Y	2677	2829	1			141
							303	4	2945	9							

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 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
02	38628	X	13552	-0-	-25076	-0-	702	1	10721	3	Y	1935	1906	1			80
							2129	9									
03	41292	X	14558	-0-	-26734	-0-	2226	1	8790	3	Y	1903	1879	1			104
							1449	4	2093	9							
04	39960	X	14144	-0-	-25816	-0-	520	1	11683	3	Y	1764	1807	1			61
							1	4	1940	9							
05	41292	X	14552	-0-	-26740	-0-	1777	1	10546	3	Y	1815	1827	1			49
							232	4	1997	9							
06	39960	X	14123	-0-	-25837	-0-	141	1	12095	3	Y	1715	1685	1			79
							1887	9									
07	14601	X	14083	-0-	-518	-0-	363	1	11799	3	Y	1746	1757	1			68
							1921	9									

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31436	X	14322	-0-	-17114	-0-	737	1	11248	3	Y	2108	2115	1			51
							18	4	2319	9							
03	33604	X	15173	-0-	-18431	-0-	2806	1	9824	3	Y	2309	2162	1			198
							3	4	2540	9							
04	32520	X	13857	-0-	-18663	-0-	479	1	10869	3	Y	2281	2428	1			51
							2509	9									
05	33604	X	13940	-0-	-19664	-0-	1603	1	9530	3	Y	2526	2458	1			119
							28	4	2779	9							
06	32520	X	13333	-0-	-19187	-0-	126	1	10840	3	Y	2145	2200	1			64
							7	4	2360	9							
07	14322	X	12584	-0-	-1738	-0-	309	1	10060	3	Y	2014	2025	1			53
							2215	9									

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26390	X	11895	-0-	-14495	-0-	599	1	9148	3	Y	1939	1949	1			47
							15	4	2133	9							
03	28210	X	12716	-0-	-15494	-0-	2324	1	8136	3	Y	2049	1920	1			176
							2	4	2254	9							
04	27300	X	10290	-0-	-17010	-0-	359	1	8142	3	Y	1626	1766	1			36
							1789	9									
05	28210	X	10239	-0-	-17971	-0-	1219	1	7248	3	Y	1592	1553	1			75
							21	4	1751	9							
06	27300	X	12372	-0-	-14928	-0-	121	1	10421	3	Y	1657	1683	1			49
							7	4	1823	9							
07	10633	X	9262	-0-	-1371	-0-	228	1	7422	3	Y	1465	1475	1			39
							1612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646

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
02	24679	X	15459	-0-	-9220	-0-	741	1	11319	3	Y	3090	3008	1			107
							3399	9									
03	26381	X	17102	-0-	-9279	-0-	2872	1	10030	3	Y	3114	3120	1			101
							775	4	3425	9							
04	25530	X	15445	-0-	-10085	-0-	516	1	11686	3	Y	2948	3014	1			35
							3243	9									
05	26381	X	15893	-0-	-10488	-0-	1794	1	10662	3	Y	2890	2855	1			70
							258	4	3179	9							
06	25530	X	14387	-0-	-11143	-0-	131	1	11280	3	Y	2700	2712	1			58
							6	4	2970	9							
07	15965	X	12477	-0-	-3488	-0-	295	1	9588	3	Y	2358	2349	1			67
							2594	9									

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

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
02	29783	X	13449	-0-	-16334	-0-	1295	1	10051	3	Y	1910	1890	1			160
							2	4	2101	9							
03	31837	X	14378	-0-	-17459	-0-	706	1	11508	3	Y	1967	1906	1			221
							2164	9									
04	30810	X	14042	-0-	-16768	-0-	634	1	11344	3	Y	1847	1900	1			168
							32	4	2032	9							
05	31837	X	14365	-0-	-17472	-0-	497	1	11838	3	Y	1838	1824	1			182
							8	4	2022	9							
06	30810	X	13706	-0-	-17104	-0-	308	1	11608	3	Y	1627	1650	1			159
							1790	9									
07	14508	X	13603	-0-	-905	-0-	47	1	11630	3	Y	1473	1555	1			77
							306	4	1620	9							

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

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
02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	1825	1	14166	3	Y	1826	1815	1			153
							3	4	2009	9							
03	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	978	1	15937	3	Y	2282	2178	1			257
							2510	9									
04	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	953	1	17046	3	Y	1774	1869	1			162
							48	4	1951	9							
05	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	741	1	17651	3	Y	1551	1559	1			154
							13	4	1706	9							
06	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	450	1	16957	3	Y	1212	1248	1			118
							1333	9									
07	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	70	1	17150	3	Y	1661	1692	1			87
							451	4	1827	9							

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

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
02	18473	X	11360	-0-	-7113	-0-	1136	1	8816	3	Y	1278	1260	1			107
							2	4	1406	9							
03	19747	X	11943	-0-	-7804	-0-	615	1	10018	3	Y	1191	1164	1			134
							1310	9									
04	19110	X	11422	-0-	-7688	-0-	538	1	9637	3	Y	1109	1142	1			101
							27	4	1220	9							
05	19747	X	11550	-0-	-8197	-0-	418	1	9956	3	Y	1063	1059	1			105
							7	4	1169	9							
06	19110	X	9583	-0-	-9527	-0-	224	1	8438	3	Y	837	860	1			82
							921	9									
07	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	35	1	8579	3	Y	848	885	1			45
							226	4	933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 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
02	25897	X	13144	-0-	-12753	-0-	1299	1	10081	3	Y	1602	1577	1			134
							2	4	1762	9							
03	27683	X	13411	-0-	-14272	-0-	684	1	11153	3	Y	1431	1404	1			161
							1574	9									
04	26790	X	11976	-0-	-14814	-0-	556	1	9959	3	Y	1303	1345	1			119
							28	4	1433	9							
05	27683	X	12021	-0-	-15662	-0-	427	1	10176	3	Y	1283	1275	1			127
							7	4	1411	9							
06	26790	X	11342	-0-	-15448	-0-	261	1	9830	3	Y	1137	1153	1			111
							1251	9									
07	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	41	1	10019	3	Y	1068	1123	1			56
							264	4	1175	9							

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26941	X	14378	-0-	-12563	-0-	1410	1	10945	3	Y	1836	1810	1			154
							3	4	2020	9							
03	28799	X	15084	-0-	-13715	-0-	761	1	12395	3	Y	1753	1710	1			197
							1928	9									
04	27870	X	13503	-0-	-14367	-0-	619	1	11076	3	Y	1615	1665	1			147
							31	4	1777	9							
05	28799	X	13591	-0-	-15208	-0-	477	1	11372	3	Y	1576	1567	1			156
							8	4	1734	9							
06	27870	X	12635	-0-	-15235	-0-	287	1	10805	3	Y	1403	1422	1			137
							1543	9									
07	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	44	1	10670	3	Y	1267	1337	1			67
							281	4	1394	9							

AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24911	X	13250	-0-	-11661	-0-	659	1	10069	3	Y	2278	2287	1			55
							16	4	2506	9							
03	26629	X	13227	-0-	-13402	-0-	2381	1	8338	3	Y	2278	2138	1			195
							2	4	2506	9							
04	25770	X	11603	-0-	-14167	-0-	397	1	9006	3	Y	2000	2150	1			45
							2200	9									
05	26629	X	11023	-0-	-15606	-0-	1291	1	7675	3	Y	1850	1808	1			87
							22	4	2035	9							
06	25770	X	10655	-0-	-15115	-0-	101	1	8636	3	Y	1739	1774	1			52
							5	4	1913	9							
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	260	1	8443	3	Y	1868	1871	1			49
							2055	9									

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	66	1	5581	3	Y	2280	2297	1			157
							2508	9									
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	112	1	5812	3	Y	2245	2216	1			186
							2470	9									
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	92	1	5479	3	Y	2149	2113	1			222
							2364	9									
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	94	1	5445	3	Y	2115	2108	1			229
							146	4	2327	9							
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	46	1	5159	3	Y	1925	2012	1			142
							49	4	2118	9							
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	77	1	4946	3	Y	2015	1931	1			226
							58	4	2217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 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
02	18386	X	7746	-0-	-10640	-0-	63	1	5321	3	Y	2147	2176	1			148
							2362	9									
03	19654	X	8186	-0-	-11468	-0-	107	1	5550	3	Y	2299	2257	1			190
							2529	9									
04	19020	X	7774	-0-	-11246	-0-	89	1	5305	3	Y	2164	2130	1			224
							2380	9									
05	19654	X	8639	-0-	-11015	-0-	101	1	5848	3	Y	2303	2278	1			249
							157	4	2533	9							
06	19020	X	7327	-0-	-11693	-0-	45	1	5021	3	Y	2013	2113	1			149
							47	4	2214	9							
07	19654	X	7277	-0-	-12377	-0-	76	1	4882	3	Y	2056	1974	1			231
							57	4	2262	9							

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22678	X	13523	-0-	-9155	-0-	673	1	10285	3	Y	2332	2276	1			81
							2565	9									
03	24242	X	12880	-0-	-11362	-0-	2243	1	7880	3	Y	1955	1972	1			64
							606	4	2151	9							
04	23460	X	10351	-0-	-13109	-0-	353	1	8003	3	Y	1814	1856	1			22
							1995	9									
05	24242	X	11822	-0-	-12420	-0-	1278	1	7585	3	Y	2523	2484	1			61
							184	4	2775	9							
06	23460	X	10268	-0-	-13192	-0-	91	1	7865	3	Y	2098	2114	1			45
							4	4	2308	9							
07	24242	X	12092	-0-	-12150	-0-	284	1	9244	3	Y	2331	2310	1			66
							2564	9									

AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47009	X	30570	-0-	-16439	-0-	1657	1	25301	3	Y	3284	3194	1			113
							3612	9									
03	50251	X	29981	-0-	-20270	-0-	5572	1	19495	3	Y	3100	3112	1			101
							1504	4	3410	9							
04	48630	X	25555	-0-	-23075	-0-	975	1	22096	3	Y	2258	2332	1			27
							2484	9									
05	50251	X	24466	-0-	-25785	-0-	3149	1	18712	3	Y	1957	1937	1			47
							452	4	2153	9							
06	48630	X	23563	-0-	-25067	-0-	249	1	21406	3	Y	1725	1735	1			37
							10	4	1898	9							
07	50251	X	21828	-0-	-28423	-0-	604	1	19658	3	Y	1424	1420	1			41
							1566	9									

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34684	X	20067	-0-	-14617	-0-	1000	1	15266	3	Y	3455	3362	1			119
							3801	9									
03	37076	X	19433	-0-	-17643	-0-	3268	1	11449	3	Y	3485	3491	1			113
							882	4	3834	9							
04	35880	X	17760	-0-	-18120	-0-	596	1	13512	3	Y	3320	3393	1			40
							3652	9									
05	37076	X	16885	-0-	-20191	-0-	1898	1	11274	3	Y	3127	3092	1			75
							273	4	3440	9							
06	35880	X	15696	-0-	-20184	-0-	144	1	12371	3	Y	2886	2899	1			62
							6	4	3175	9							
07	37076	X	15275	-0-	-21801	-0-	361	1	11735	3	Y	2890	2870	1			82
							3179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34017	X	15388	-0-	-18629	-0-	781	1	11927	3	Y	2419	2466	1			59
							19	4	2661	9							
03	36363	X	14891	-0-	-21472	-0-	2815	1	9856	3	Y	2015	1901	1			173
							3	4	2217	9							
04	35190	X	12630	-0-	-22560	-0-	454	1	10305	3	Y	1701	1836	1			38
							1871	9									
05	36363	X	12277	-0-	-24086	-0-	1462	1	8687	3	Y	1912	1860	1			90
							25	4	2103	9							
06	35190	X	11395	-0-	-23795	-0-	108	1	9317	3	Y	1785	1822	1			53
							6	4	1964	9							
07	36363	X	11314	-0-	-25049	-0-	285	1	9258	3	Y	1610	1621	1			42
							1771	9									

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 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
02	18531	X	12849	-0-	-5682	-0-	204	1	10169	3	Y	2251	2338	1			122
							2476	9									
03	19809	X	12075	-0-	-7734	-0-	270	1	10489	3	Y	1196	1240	1			78
							1316	9									
04	19170	X	11672	-0-	-7498	-0-	274	1	9758	3	Y	1413	1428	1			63
							86	4	1554	9							
05	19809	X	11730	-0-	-8079	-0-	1618	1	8403	3	Y	1469	1435	1			97
							93	4	1616	9							
06	19170	X	11279	-0-	-7891	-0-	279	1	9469	3	Y	1298	1238	1			157
							103	4	1428	9							
07	19809	X	10998	-0-	-8811	-0-	215	1	9263	3	Y	1332	1428	1			61
							55	4	1465	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18589	X	7508	-0-	-11081	-0-	1863	1	3913	3	Y	1528	1518	1			96
							51	4	1681	9							
03	19871	X	12186	-0-	-7685	-0-	646	1	9919	3	Y	1474	1492	1			78
							1621	9									
04	19230	X	13241	-0-	-5989	-0-	892	1	10823	3	Y	1339	1341	1			76
							53	4	1473	9							
05	19871	X	11732	-0-	-8139	-0-	250	1	9859	3	Y	1458	1472	1			62
							19	4	1604	9							
06	19230	X	10970	-0-	-8260	-0-	25	1	9418	3	Y	1388	1384	1			66
							1527	9									
07	19871	X	11680	-0-	-8191	-0-	10218	3	1462	9	Y	1329	1369	1			26

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40919	X	12433	-0-	-28486	-0-	1267	1	9334	3	Y	1665	1785	1			163
							1832	9									
03	43741	X	14373	-0-	-29368	-0-	940	1	11936	3	Y	1361	1354	1			170
							1497	9									
04	42330	X	7890	-0-	-34440	-0-	789	1	6106	3	Y	830	951	1			49
							82	4	913	9							
05	43741	X	8428	-0-	-35313	-0-	1147	1	5990	3	Y	1003	954	1			98
							188	4	1103	9							
06	42330	X	8041	-0-	-34289	-0-	609	1	6050	3	Y	1214	1217	1			95
							47	4	1335	9							
07	43741	X	6928	-0-	-36813	-0-	990	1	4742	3	Y	1079	1093	1			81
							9	4	1187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45066	X	7756	-0-	-37310	-0-	819	1	5889	3	Y	953	976	1			93
							1048	9									
03	48174	X	8633	-0-	-39541	-0-	524	1	6744	3	Y	1241	1179	1			155
							1365	9									
04	46620	X	4293	-0-	-42327	-0-	360	1	3247	3	Y	590	710	1			35
							37	4	649	9							
05	48174	X	6580	-0-	-41594	-0-	833	1	4379	3	Y	1120	1046	1			109
							136	4	1232	9							
06	46620	X	10747	-0-	-35873	-0-	826	1	8282	3	Y	1432	1429	1			112
							64	4	1575	9							
07	48174	X	5231	-0-	-42943	-0-	759	1	3633	3	Y	756	811	1			57
							7	4	832	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66323	X	8864	-0-	-57459	-0-	901	1	6486	3	Y	1343	1304	1			131
							1477	9									
03	70897	X	9696	-0-	-61201	-0-	585	1	7532	3	Y	1435	1387	1			179
							1579	9									
04	68610	X	3448	-0-	-65162	-0-	328	1	2519	3	Y	515	664	1			30
							34	4	567	9							
05	70897	X	1600	-0-	-69297	-0-	224	1	1134	3	Y	186	198	1			18
							37	4	205	9							
06	68610	X	8402	-0-	-60208	-0-	620	1	6202	3	Y	1393	1302	1			109
							48	4	1532	9							
07	70897	X	4196	-0-	-66701	-0-	580	1	2776	3	Y	759	811	1			57
							5	4	835	9							

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30318	X	7686	-0-	-22632	-0-	5444	3	2242	9	N	2038	2149	1			207
09	29340	X	14481	-0-	-14859	-0-	12416	3	2065	9	N	1877	1711	1			373
10	30318	X	13480	-0-	-16838	-0-	3532	1	8110	3	N	1671	1792	1			252
							1838	9									
11	29340	X	11991	-0-	-17349	-0-	2563	1	7722	3	N	1551	1513	1			290
							1706	9									
12	30318	X	10957	-0-	-19361	-0-	2992	1	6489	3	N	1342	1327	1			305
							1476	9									
01	30318	X	10524	-0-	-19794	-0-	2466	1	6467	3	N	1446	1486	1			265
							1591	9									
02	28362	X	7238	-0-	-21124	-0-	1289	1	4633	3	N	1196	1153	1			308
							1316	9									
03	30318	X	7205	-0-	-23113	-0-	771	1	5058	3	N	1251	1321	1			238
							1376	9									
04	29340	X	6105	-0-	-23235	-0-	23	1	4260	3	N	1146	1152	1			232
							561	4	1261	9							
05	30318	X	6485	-0-	-23833	-0-	1107	1	4168	3	N	1100	985	1			347
							1210	9									
06	29340	X	5628	-0-	-23712	-0-	4553	3	1075	9	N	977	1146	1			178
07	30318	X	4395	-0-	-25923	-0-	335	1	2936	3	N	1022	807	1			393
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	21476	-0-	-2239	-0-	19368	3	2108	9	N	1916	1908	1		312
09	22950	X	16286	-0-	-6664	-0-	14397	3	1889	9	N	1717	1794	1		235
10	23715	X	15240	-0-	-8475	-0-	4089	1	9383	3	N	1607	1470	1		372
							1768	9								
11	22950	X	13929	-0-	-9021	-0-	3073	1	9260	3	N	1451	1617	1		206
							1596	9								
12	23715	X	12906	-0-	-10809	-0-	3603	1	7818	3	N	1350	1323	1		233
							1485	9								
01	23715	X	12675	-0-	-11040	-0-	3056	1	8016	3	N	1457	1492	1		198
							1603	9								
02	22185	X	7686	-0-	-14499	-0-	1390	1	4994	3	N	1184	1154	1		228
							1302	9								
03	23715	X	7649	-0-	-16066	-0-	836	1	5485	3	N	1207	1147	1		288
							1328	9								
04	22950	X	6967	-0-	-15983	-0-	27	1	5096	3	N	1109	1137	1		260
							624	4	1220	9						
05	23715	X	6875	-0-	-16840	-0-	1195	1	4500	3	N	1073	1143	1		190
							1180	9								
06	22950	X	6152	-0-	-16798	-0-	5064	3	1088	9	N	989	964	1		215
07	23715	X	5180	-0-	-18535	-0-	414	1	3629	3	N	1034	977	1		272
							1137	9								

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

	ST	JOHN-ROD	UNIT	DIM													
08	0	W	23236	-0-	23236	125032	3051	1	17472	3	N	2466	2214	1		500
							2713	9								
09	0	W	18872	-0-	18872	143904	3719	1	11032	3	N	2144	2137	1		507
							1763	4	2358	9						
10	0	W	18905	-0-	18905	162809	6375	1	10161	3	N	2154	2168	1		493
							2369	9								
11	0	W	17657	-0-	17657	180466	3074	1	12461	3	N	1929	1815	1		607
							2122	9								
12	0	W	17847	-0-	17847	198313	3737	1	12035	3	N	1886	1981	1		512
							2075	9								
01	0	W	13022	-0-	13022	211335	2114	1	9059	3	N	1681	1665	1		528
							1849	9								
02	0	W	15192	-0-	15192	226527	2567	1	10793	3	N	1665	1840	1		353
							1832	9								
03	0	W	17103	-0-	17103	243630	3887	1	11433	3	N	1621	1439	1		535
							1783	9								
04	0	W	16395	-0-	16395	260025	4644	1	10124	3	N	1479	1459	1		555
							1627	9								
05	0	W	17398	-0-	17398	277423	5168	1	10300	3	N	1462	1449	1		568
							322	4	1608	9						
06	0	W	10580	-0-	10580	288003	8939	3	147	4	N	1358	1416	1		510
							1494	9								
07	0	W	10531	-0-	10531	298534	9080	3	1451	9	N	1319	1471	1		358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 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
08	0	W	20197	-0-	20197	95436	2506	1	14348	3	N	3039	3097	1			281
							3343	9									
09	0	W	14938	-0-	14938	110374	2745	1	8140	3	N	2502	2362	1			421
							1301	4	2752	9							
10	0	W	14574	-0-	14574	124948	4583	1	7304	3	N	2443	2364	1			500
							2687	9									
11	0	W	13769	-0-	13769	138717	2231	1	9041	3	N	2270	2378	1			392
							2497	9									
12	0	W	14880	-0-	14880	153597	2941	1	9473	3	N	2242	2231	1			403
							2466	9									
01	0	W	11652	-0-	11652	165249	1802	1	7724	3	N	1933	1864	1			472
							2126	9									
02	0	W	12253	-0-	12253	177502	1932	1	8123	3	N	1998	1882	1			588
							2198	9									
03	0	W	14697	-0-	14697	192199	3170	1	9324	3	N	2003	2364	1			227
							2203	9									
04	0	W	15300	-0-	15300	207499	4173	1	9097	3	N	1845	1789	1			283
							2030	9									
05	0	W	15274	-0-	15274	222773	4346	1	8661	3	N	1815	1856	1			242
							270	4	1997	9							
06	0	W	9322	-0-	9322	232095	7385	3	122	4	N	1650	1447	1			445
							1815	9									
07	0	W	8964	-0-	8964	241059	7148	3	1816	9	N	1651	1854	1			242

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	41858	-0-	41858	1531139	38693	3	3165	9	N	2877	2922	1			362
*09	0	W	35418	-0-	35418	1566557	1046	1	31426	3	N	2678	2553	1			487
							2946	9									
*10	0	W	34568	-0-	34568	1601125	2425	1	29182	3	N	2692	2967	1			212
							2961	9									
*11	0	W	32703	-0-	32703	1633828	3610	1	26251	3	N	2584	2611	1			185
							2842	9									
*12	0	W	33321	-0-	33321	1667149	2174	1	28268	3	N	2617	2442	1			360
							2879	9									
*01	0	W	33344	-0-	33344	1700493	1306	1	29389	3	N	2408	2631	1			137
							2649	9									
*02	0	W	18115	-0-	18115	1718608	15652	3	2463	9	N	2239	2241	1			135
*03	0	W	15633	-0-	15633	1734241	13152	3	2481	9	N	2255	2062	1			328
*04	0	W	20329	-0-	20329	1754570	17930	3	2399	9	N	2181	2027	1			482
*05	0	W	19556	-0-	19556	1774126	242	1	16994	3	N	2109	2184	1			407
							2320	9									
*06	0	W	18202	-0-	18202	1792328	16100	3	2102	9	N	1911	1973	1			345
07	0	W	19792	-0-	19792	1812120	172	1	17222	3	N	2180	2053	1			472
							2398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29915	X	17998	-0-	-11917	-0-	15494	3	2504	9	N	2276	2428	1		295
09	28950	X	13185	-0-	-15765	-0-	10930	3	2255	9	N	2050	1995	1		350
10	29915	X	9872	-0-	-20043	-0-	2371	1	5492	3	N	1826	1956	1		220
							2009	9								
11	28950	X	8306	-0-	-20644	-0-	1610	1	4852	3	N	1676	1633	1		263
							1844	9								
12	29915	X	7651	-0-	-22264	-0-	1846	1	4041	3	N	1604	1645	1		222
							1764	9								
01	29915	X	5280	-0-	-24635	-0-	1030	1	2630	3	N	1473	1482	1		213
							1620	9								
02	27985	X	3101	-0-	-24884	-0-	344	1	1238	3	N	1381	1324	1		270
							1519	9								
03	29915	X	3868	-0-	-26047	-0-	313	1	2057	3	N	1362	1487	1		145
							1498	9								
04	28950	X	3500	-0-	-25450	-0-	10	1	1899	3	N	1254	1139	1		260
							212	4	1379	9						
05	29915	X	2981	-0-	-26934	-0-	348	1	1311	3	N	1202	1297	1		165
							1322	9								
06	28950	X	2983	-0-	-25967	-0-	1740	3	1243	9	N	1130	978	1		317
07	29915	X	2299	-0-	-27616	-0-	120	1	1049	3	N	1027	991	1		353
							1130	9								

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 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
08	0	W	21706	-0-	21706	558857	18058	3	3648	9	N	3316	3418	1		309
09	0	W	20726	-0-	20726	579583	17259	3	3467	9	N	3152	3063	1		398
10	0	W	21019	-0-	21019	600602	17767	3	3252	9	N	2956	2931	1		423
11	0	W	17713	-0-	17713	618315	3571	1	11165	3	N	2706	2937	1		192
							2977	9								
12	0	W	15259	-0-	15259	633574	9328	3	2858	4	N	2794	2620	1		366
							3073	9								
01	0	W	16890	-0-	16890	650464	14044	3	2846	9	N	2587	2596	1		357
02	0	W	15736	-0-	15736	666200	154	1	12916	3	N	2412	2447	1		322
							13	4	2653	9						
03	0	W	17340	-0-	17340	683540	153	1	14452	3	N	2461	2355	1		428
							28	4	2707	9						
04	0	W	16609	-0-	16609	700149	13093	3	964	4	N	2320	2387	1		361
							2552	9								
05	0	W	17968	-0-	17968	718117	15331	3	5	4	N	2393	2338	1		416
							2632	9								
06	0	W	20081	-0-	20081	738198	17675	3	10	4	N	2178	2175	1		419
							2396	9								
07	0	W	18805	-0-	18805	757003	149	1	16314	3	N	2081	2193	1		307
							53	4	2289	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13100	-0-		13100	233332	628	1	10621	3	Y	1547	1524	1			46
								149	4	1702	9							
09	0	W	12940	-0-		12940	246272	734	1	9322	3	Y	1479	1469	1			56
								1257	4	1627	9							
10	0	W	12762	-0-		12762	259034	12	1	10077	3	Y	1792	1771	1			77
								702	4	1971	9							
11	0	W	12331	-0-		12331	271365	128	1	10802	3	Y	1242	1303	1			16
								35	4	1366	9							
12	0	W	11577	-0-		11577	282942	146	1	9810	3	Y	1265	1230	1			51
								229	4	1392	9							
01	0	W	11888	-0-		11888	294830	533	1	9534	3	Y	1654	1619	1			86
								2	4	1819	9							
02	0	W	11618	-0-		11618	306448	618	1	9441	3	Y	1417	1386	1			117
								1559	9									
03	0	W	12164	-0-		12164	318612	2153	1	7564	3	Y	1397	1437	1			77
								910	4	1537	9							
04	0	W	10192	-0-		10192	328804	379	1	8602	3	Y	1101	1128	1			50
								1211	9									
05	0	W	10454	-0-		10454	339258	1330	1	7886	3	Y	972	986	1			36
								169	4	1069	9							
06	0	W	9701	-0-		9701	348959	97	1	8366	3	Y	1022	997	1			61
								114	4	1124	9							
07	0	W	9893	-0-		9893	358852	256	1	8326	3	Y	960	977	1			44
								255	4	1056	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	9609	-0-		9609	221840	5315	3	2070	4	Y	2022	2102	1			109
								2224	9									
*09	0	W	7976	-0-		7976	229816	397	1	5921	3	Y	1507	1473	1			143
								1658	9									
*10	0	W	8180	-0-		8180	237996	5298	3	1322	4	Y	1418	1465	1			96
								1560	9									
*11	0	W	7304	-0-		7304	245300	16	1	4256	3	Y	1088	1106	1			78
								1835	4	1197	9							
*12	0	W	6711	-0-		6711	252011	3868	3	1788	4	Y	959	940	1			97
								1055	9									
*01	0	W	5235	-0-		5235	257246	479	1	3328	3	Y	1268	1249	1			116
								33	4	1395	9							
*02	0	W	5247	-0-		5247	262493	512	1	3449	3	Y	1140	1155	1			101
								32	4	1254	9							
*03	0	W	5445	-0-		5445	267938	609	1	1452	3	Y	1166	1172	1			95
								2101	4	1283	9							
*04	0	W	6239	-0-		6239	274177	845	1	4149	4	Y	1132	1133	1			94
								1245	9									
*05	0	W	6197	-0-		6197	280374	715	1	1138	3	Y	1066	1067	1			93
								3171	4	1173	9							
*06	0	W	6258	-0-		6258	286632	1248	1	3497	3	Y	1130	1120	1			103
								270	4	1243	9							
*07	0	W	5413	-0-		5413	292045	1212	1	2993	4	Y	1098	1059	1			142
								1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	12468	-0-		12468	238306	615	1	10392	3	N	1195	1188	1			35
								146	4	1315	9							
09	0	W	12747	-0-		12747	251053	737	1	9340	3	N	1281	1268	1			48
								1261	4	1409	9							
10	0	W	12634	-0-		12634	263687	13	1	10260	3	N	1499	1483	1			64
								712	4	1649	9							
11	0	W	12841	-0-		12841	276528	127	1	10792	3	N	1716	1757	1			23
								34	4	1888	9							
12	0	W	12384	-0-		12384	288912	158	1	10600	3	N	1254	1226	1			51
								247	4	1379	9							
01	0	W	12732	-0-		12732	301644	606	1	10840	3	N	1167	1157	1			61
								2	4	1284	9							
02	0	W	12496	-0-		12496	314140	691	1	10556	3	N	1135	1102	1			94
								1249	9									
03	0	W	13509	-0-		13509	327649	2475	1	8683	3	N	1186	1214	1			66
								1046	4	1305	9							
04	0	W	12050	-0-		12050	339699	461	1	10459	3	N	1027	1046	1			47
								1130	9									
05	0	W	11889	-0-		11889	351588	1520	1	9042	3	N	1031	1040	1			38
								193	4	1134	9							
06	0	W	11088	-0-		11088	362676	112	1	9584	3	N	1146	1115	1			69
								131	4	1261	9							
07	0	W	11666	-0-		11666	374342	298	1	9690	3	N	1255	1266	1			58
								297	4	1381	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	7282	-0-		7282	245477	5064	3	2042	4	Y	160	188	1			9
								176	9									
09	0	W	8646	-0-		8646	254123	486	1	7254	3	Y	824	755	1			78
								906	9									
10	0	W	5800	-0-		5800	259923	4296	3	1025	4	Y	435	483	1			30
								479	9									
11	0	W	4935	-0-		4935	264858	12	1	2445	3	Y	1034	990	1			74
								1341	4	1137	9							
12	0	W	6850	-0-		6850	271708	3719	3	1778	4	Y	1230	1180	1			124
								1353	9									
01	0	W	4324	-0-		4324	276032	389	1	2900	3	Y	916	956	1			84
								27	4	1008	9							
02	0	W	4446	-0-		4446	280478	476	1	3211	3	Y	663	688	1			59
								30	4	729	9							
03	0	W	3897	-0-		3897	284375	486	1	1000	3	Y	667	672	1			54
								1677	4	734	9							
04	0	W	3578	-0-		3578	287953	507	1	2491	4	Y	527	537	1			44
								580	9									
05	0	W	6835	-0-		6835	294788	731	1	1933	3	Y	846	816	1			74
								3240	4	931	9							
06	0	W	8736	-0-		8736	303524	2008	1	5622	3	Y	610	628	1			56
								435	4	671	9							
07	0	W	6504	-0-		6504	310028	1808	1	4462	4	Y	213	241	1			28
								234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	7865	-0-	7865	267175	4949	3	1916	4	Y	909	947	1			49
							1000	9									
*09	0	W	6588	-0-	6588	273763	356	1	5302	3	Y	845	814	1			80
							930	9									
*10	0	W	7902	-0-	7902	281665	5148	3	1300	4	Y	1322	1312	1			90
							1454	9									
*11	0	W	7876	-0-	7876	289541	17	1	4262	3	Y	1531	1511	1			110
							1913	4	1684	9							
*12	0	W	5508	-0-	5508	295049	2520	3	1215	4	Y	1612	1559	1			163
							1773	9									
*01	0	W	5114	-0-	5114	300163	399	1	2786	3	Y	1728	1733	1			158
							28	4	1901	9							
*02	0	W	4047	-0-	4047	304210	420	1	2854	3	Y	679	777	1			60
							26	4	747	9							
*03	0	W	4525	-0-	4525	308735	552	1	1233	3	Y	760	758	1			62
							1904	4	836	9							
*04	0	W	5174	-0-	5174	313909	745	1	3658	4	Y	701	705	1			58
							771	9									
*05	0	W	5485	-0-	5485	319394	666	1	1063	3	Y	734	728	1			64
							2949	4	807	9							
*06	0	W	5129	-0-	5129	324523	1085	1	3047	3	Y	693	694	1			63
							235	4	762	9							
*07	0	W	4820	-0-	4820	329343	1168	1	2884	4	Y	698	671	1			90
							768	9									

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	9022	-0-	9022	311490	5567	3	2245	4	Y	1100	1141	1			59
							1210	9									
*09	0	W	7884	-0-	7884	319374	428	1	6387	3	Y	972	939	1			92
							1069	9									
*10	0	W	8057	-0-	8057	327431	5713	3	1405	4	Y	854	888	1			58
							939	9									
*11	0	W	5985	-0-	5985	333416	15	1	3624	3	Y	627	640	1			45
							1656	4	690	9							
*12	0	W	7720	-0-	7720	341136	4798	3	2252	4	Y	609	592	1			62
							670	9									
*01	0	W	7131	-0-	7131	348267	805	1	5611	3	Y	599	606	1			55
							56	4	659	9							
*02	0	W	7739	-0-	7739	356006	849	1	5759	3	Y	980	948	1			87
							53	4	1078	9							
*03	0	W	9008	-0-	9008	365014	1222	1	2616	3	Y	866	882	1			71
							4217	4	953	9							
*04	0	W	8079	-0-	8079	373093	1208	1	5933	4	Y	853	853	1			71
							938	9									
*05	0	W	7445	-0-	7445	380538	924	1	1520	3	Y	824	823	1			72
							4095	4	906	9							
*06	0	W	6801	-0-	6801	387339	1487	1	4154	3	Y	762	764	1			70
							322	4	838	9							
*07	0	W	6306	-0-	6306	393645	1561	1	3852	4	Y	812	777	1			105
							893	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	16860	-0-	16860	272703	740	1	12514	3	Y	3122	3126	1			93
							172	4	3434	9							
09	0	W	14430	-0-	14430	287133	668	1	9317	3	Y	2678	2679	1			92
							1499	4	2946	9							
10	0	W	14121	-0-	14121	301254	14	1	10936	3	Y	2588	2566	1			114
							324	4	2847	9							
11	0	W	13676	-0-	13676	314930	129	1	10952	3	Y	2359	2379	1			94
							2595	9									
12	0	W	9923	-0-	9923	324853	114	1	7687	3	Y	1922	1895	1			121
							8	4	2114	9							
01	0	W	10609	-0-	10609	335462	412	1	7679	3	Y	2285	2351	1			55
							4	4	2514	9							
02	0	W	11872	-0-	11872	347334	593	1	9058	3	Y	2019	1990	1			84
							2221	9									
03	0	W	10632	-0-	10632	357966	1559	1	6153	3	Y	1732	1722	1			94
							1015	4	1905	9							
04	0	W	9683	-0-	9683	367649	331	1	7475	3	Y	1705	1740	1			59
							1	4	1876	9							
05	0	W	11566	-0-	11566	379215	1331	1	7952	3	Y	1917	1924	1			52
							174	4	2109	9							
06	0	W	12717	-0-	12717	391932	123	1	10623	3	Y	1792	1762	1			82
							1971	9									
07	0	W	12089	-0-	12089	404021	304	1	9869	3	Y	1742	1756	1			68
							1916	9									

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	21923	-0-	21923	341416	977	1	16532	3	Y	3806	3811	1			113
							227	4	4187	9							
09	0	W	18648	-0-	18648	360064	868	1	12116	3	Y	3377	3374	1			116
							1949	4	3715	9							
10	0	W	17990	-0-	17990	378054	17	1	13967	3	Y	3265	3237	1			144
							414	4	3592	9							
11	0	W	16059	-0-	16059	394113	150	1	12735	3	Y	2885	2913	1			116
							3174	9									
12	0	W	16078	-0-	16078	410191	188	1	12643	3	Y	2939	2870	1			185
							14	4	3233	9							
01	0	W	14924	-0-	14924	425115	634	1	11290	3	Y	2722	2842	1			65
							6	4	2994	9							
02	0	W	13544	-0-	13544	438659	667	1	10183	3	Y	2449	2412	1			102
							2694	9									
03	0	W	13567	-0-	13567	452226	1973	1	7747	3	Y	2330	2305	1			127
							1284	4	2563	9							
04	0	W	8813	-0-	8813	461039	287	1	6838	3	Y	1534	1608	1			53
							1	4	1687	9							
05	0	W	14094	-0-	14094	475133	1597	1	9463	3	Y	2568	2552	1			69
							209	4	2825	9							
06	0	W	12418	-0-	12418	487551	116	1	9946	3	Y	2142	2113	1			98
							2356	9									
07	0	W	13543	-0-	13543	501094	331	1	10751	3	Y	2237	2248	1			87
							2461	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 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
08	0	W	21696	-0-	21696	334113	989	1	16709	3	Y	3426	3430	1			102
							229	4	3769	9							
09	0	W	18078	-0-	18078	352191	863	1	12078	3	Y	2909	2911	1			100
							1937	4	3200	9							
10	0	W	17891	-0-	17891	370082	18	1	14309	3	Y	2855	2829	1			126
							423	4	3141	9							
11	0	W	17801	-0-	17801	387883	174	1	14733	3	Y	2631	2652	1			105
							2894	9									
12	0	W	17110	-0-	17110	404993	210	1	14103	3	Y	2529	2475	1			159
							15	4	2782	9							
01	0	W	16748	-0-	16748	421741	750	1	13366	3	Y	2386	2488	1			57
							7	4	2625	9							
02	0	W	13336	-0-	13336	435077	673	1	10300	3	Y	2148	2116	1			89
							2363	9									
03	0	W	10652	-0-	10652	445729	1390	1	5958	3	Y	2181	2151	1			119
							905	4	2399	9							
04	0	W	8925	-0-	8925	454654	286	1	6440	3	Y	1998	2048	1			69
							1	4	2198	9							
05	0	W	9526	-0-	9526	464180	1045	1	6260	3	Y	1895	1913	1			51
							136	4	2085	9							
06	0	W	9400	-0-	9400	473580	86	1	7420	3	Y	1722	1694	1			79
							1894	9									
07	0	W	10398	-0-	10398	483978	255	1	8289	3	Y	1685	1698	1			66
							1854	9									

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	25691	-0-	25691	96847	1231	1	20810	3	Y	3265	3287	1			27
							58	4	3592	9							
09	0	W	20088	-0-	20088	116935	1274	1	16156	3	Y	2188	2086	1			129
							251	4	2407	9							
10	0	W	16877	-0-	16877	133812	18	1	14772	3	Y	1673	1802	1			-0-
							247	4	1840	9							
11	0	W	14261	-0-	14261	148073	147	1	12466	3	Y	1498	1439	1			59
							1648	9									
12	0	W	13720	-0-	13720	161793	173	1	11605	3	Y	1765	1769	1			55
							1942	9									
01	0	W	12521	-0-	12521	174314	561	1	10036	3	Y	1749	1792	1			12
							1924	9									
02	0	W	12954	-0-	12954	187268	708	1	10813	3	Y	1303	1270	1			45
							1433	9									
03	0	W	11855	-0-	11855	199123	2276	1	7963	3	Y	911	926	1			30
							614	4	1002	9							
04	0	W	10990	-0-	10990	210113	422	1	9567	3	Y	910	929	1			11
							1001	9									
05	0	W	10781	-0-	10781	220894	1378	1	8211	3	Y	904	893	1			22
							198	4	994	9							
06	0	W	9919	-0-	9919	230813	106	1	9125	3	Y	622	631	1			13
							4	4	684	9							
07	0	W	9526	-0-	9526	240339	264	1	8594	3	Y	607	603	1			17
							668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	W	36984	-0-	36984	181900	1699	1	28717	3	Y	5898	5932	1			50
							80	4	6488	9							
09	0	W	30320	-0-	30320	212220	1822	1	23092	3	Y	4589	4367	1			272
							358	4	5048	9							
10	0	W	27366	-0-	27366	239586	27	1	22246	3	Y	4292	4564	1			-0-
							372	4	4721	9							
11	0	W	23652	-0-	23652	263238	229	1	19430	3	Y	3630	3488	1			142
							3993	9									
12	0	W	20643	-0-	20643	283881	247	1	16636	3	Y	3418	3453	1			107
							3760	9									
01	0	W	20873	-0-	20873	304754	905	1	16193	3	Y	3432	3515	1			24
							3775	9									
02	0	W	17879	-0-	17879	322633	891	1	13609	3	Y	3072	2990	1			106
							3379	9									
03	0	W	18023	-0-	18023	340656	3070	1	10739	3	Y	3077	3083	1			100
							829	4	3385	9							
04	0	W	16768	-0-	16768	357424	573	1	12977	3	Y	2925	2990	1			35
							3218	9									
05	0	W	16614	-0-	16614	374038	1902	1	11320	3	Y	2835	2802	1			68
							273	4	3119	9							
06	0	W	15310	-0-	15310	389348	143	1	12328	3	Y	2575	2588	1			55
							6	4	2833	9							
07	0	W	14685	-0-	14685	404033	354	1	11504	3	Y	2570	2552	1			73
							2827	9									

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	W	29108	-0-	29108	140844	1308	1	22104	3	Y	5122	5149	1			43
							62	4	5634	9							
09	0	W	27406	-0-	27406	168250	1638	1	20762	3	Y	4258	4049	1			252
							322	4	4684	9							
10	0	W	25752	-0-	25752	194002	26	1	21194	3	Y	3798	4050	1			-0-
							354	4	4178	9							
11	0	W	21033	-0-	21033	215035	207	1	17560	3	Y	2969	2853	1			116
							3266	9									
12	0	W	19123	-0-	19123	234158	240	1	16148	3	Y	2486	2524	1			78
							2735	9									
01	0	W	17942	-0-	17942	252100	809	1	14473	3	Y	2418	2479	1			17
							2660	9									
02	0	W	14961	-0-	14961	267061	787	1	12020	3	Y	1958	1907	1			68
							2154	9									
03	0	W	14330	-0-	14330	281391	2587	1	9087	3	Y	1780	1790	1			58
							698	4	1958	9							
04	0	W	11954	-0-	11954	293345	440	1	9974	3	Y	1400	1441	1			17
							1540	9									
05	0	W	11502	-0-	11502	304847	1437	1	8538	3	Y	1201	1189	1			29
							206	4	1321	9							
06	0	W	10442	-0-	10442	315289	103	1	8860	3	Y	1341	1341	1			29
							4	4	1475	9							
07	0	W	10585	-0-	10585	325874	277	1	8997	3	Y	1192	1187	1			34
							1311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2380	-0-	2380	13879	288	1	1651	3	N	401	499	1			58
							441	9									
09	0	W	345	-0-	345	14224	45	1	134	3	N	132					190
							21	4	145	9							
10	0	W	651	-0-	651	14875	150	1	238	3	N	239	184	1			245
							263	9									
11	0	W	1951	-0-	1951	16826	279	1	1131	3	N	492	543	1			194
							541	9									
12	0	W	2367	-0-	2367	19193	422	1	1360	3	N	532	556	1			170
							585	9									
01	0	W	2265	-0-	2265	21458	332	1	1423	3	N	464	350	1			284
							510	9									
02	0	W	2206	-0-	2206	23664	338	1	1420	3	N	407	542	1			149
							448	9									
03	0	W	2291	-0-	2291	25955	469	1	1381	3	N	401	343	1			207
							441	9									
04	0	W	2068	-0-	2068	28023	543	1	1185	3	N	309	382	1			134
							340	9									
05	0	W	1701	-0-	1701	29724	471	1	939	3	N	238	182	1			190
							29	4	262	9							
06	0	W	1982	-0-	1982	31706	1485	3	25	4	N	429	353	1			266
							472	9									
07	0	W	2113	-0-	2113	33819	1804	3	309	9	N	281	363	1			184

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8880	-0-	8880	192046	368	1	6213	3	N	2011	1982	1			60
							87	4	2212	9							
09	0	W	7995	-0-	7995	200041	406	1	5114	3	N	1618	1617	1			61
							695	4	1780	9							
10	0	W	5400	-0-	5400	205441	5	1	3760	3	N	1243	1251	1			53
							268	4	1367	9							
11	0	W	7552	-0-	7552	212993	68	1	5792	3	N	1521	1554	1			20
							19	4	1673	9							
12	0	W	8910	-0-	8910	221903	103	1	6925	3	N	1564	1521	1			63
							162	4	1720	9							
01	0	W	9702	-0-	9702	231605	416	1	7437	3	N	1680	1656	1			87
							1	4	1848	9							
02	0	W	9413	-0-	9413	241018	467	1	7129	3	N	1652	1602	1			137
							1817	9									
03	0	W	8449	-0-	8449	249467	1422	1	4972	3	N	1322	1386	1			73
							601	4	1454	9							
04	0	W	9372	-0-	9372	258839	327	1	7407	3	N	1489	1494	1			68
							1638	9									
05	0	W	8952	-0-	8952	267791	1048	1	6232	3	N	1399	1415	1			52
							133	4	1539	9							
06	0	W	8708	-0-	8708	276499	84	1	7235	3	N	1173	1155	1			70
							99	4	1290	9							
07	0	W	7383	-0-	7383	283882	175	1	5683	3	N	1228	1241	1			57
							174	4	1351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7530 - 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
08	0	W	10558	-0-	10558	222171	489	1	8262	3	N	1537	1517	1			46
							116	4	1691	9							
09	0	W	10001	-0-	10001	232172	551	1	6982	3	N	1386	1380	1			52
							943	4	1525	9							
10	0	W	9895	-0-	9895	242067	10	1	7976	3	N	1229	1228	1			53
							557	4	1352	9							
11	0	W	9731	-0-	9731	251798	99	1	8367	3	N	1125	1163	1			15
							27	4	1238	9							
12	0	W	9147	-0-	9147	260945	114	1	7684	3	N	1064	1036	1			43
							179	4	1170	9							
01	0	W	9671	-0-	9671	270616	446	1	7982	3	N	1129	1113	1			59
							1	4	1242	9							
02	0	W	8225	-0-	8225	278841	440	1	6722	3	N	966	945	1			80
							1063	9									
03	0	W	8770	-0-	8770	287611	1534	1	5385	3	N	1094	1113	1			61
							648	4	1203	9							
04	0	W	7634	-0-	7634	295245	275	1	6240	3	N	1017	1031	1			47
							1119	9									
05	0	W	9138	-0-	9138	304383	1116	1	6657	3	N	1112	1118	1			41
							142	4	1223	9							
06	0	W	7136	-0-	7136	311519	71	1	6085	3	N	815	807	1			49
							83	4	897	9							
07	0	W	7447	-0-	7447	318966	186	1	6065	3	N	919	925	1			43
							185	4	1011	9							

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	17454	-0-	17454	319401	838	1	14172	3	N	2041	2013	1			61
							199	4	2245	9							
09	0	W	15867	-0-	15867	335268	906	1	11445	3	N	1786	1780	1			67
							1551	4	1965	9							
10	0	W	15330	-0-	15330	350598	16	1	12580	3	N	1685	1680	1			72
							880	4	1854	9							
11	0	W	15352	-0-	15352	365950	158	1	13348	3	N	1639	1689	1			22
							43	4	1803	9							
12	0	W	16294	-0-	16294	382244	198	1	13373	3	N	2193	2126	1			89
							311	4	2412	9							
01	0	W	15135	-0-	15135	397379	710	1	12693	3	N	1573	1580	1			82
							2	4	1730	9							
02	0	W	14598	-0-	14598	411977	796	1	12161	3	N	1491	1450	1			123
							1	4	1640	9							
03	0	W	15324	-0-	15324	427301	2779	1	9746	3	N	1476	1517	1			82
							1175	4	1624	9							
04	0	W	14704	-0-	14704	442005	552	1	12517	3	N	1486	1500	1			68
							1635	9									
05	0	W	15039	-0-	15039	457044	1892	1	11232	3	N	1523	1534	1			57
							240	4	1675	9							
06	0	W	14420	-0-	14420	471464	146	1	12542	3	N	1419	1391	1			85
							171	4	1561	9							
07	0	W	14010	-0-	14010	485474	364	1	11849	3	N	1304	1329	1			60
							363	4	1434	9							

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	83926	X	50412	-0-	-33514	-0-	49544	2	868	9	N	789	1068	1		19
03	79949	X	33254	-0-	-46695	-0-	32042	2	1212	9	N	1102	1080	1		41
04	76980	X	67999	-0-	-8981	-0-	67218	2	781	9	N	710	728	1		23
05	79755	X	79755	-0-	-0-	-0-	78942	2	813	9	N	739	748	1		14
06	52140	X	48588	-0-	-3552	-0-	48126	2	462	9	N	420	427	1		7
07	53878	X	45767	-0-	-8111	-0-	45648	2	119	9	N	108	111	1		4

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58725	X	33606	-0-	-25119	-0-	32352	2	1254	9	N	1140	1175	1		21
03	60233	X	27600	-0-	-32633	-0-	26621	2	979	9	N	890	878	1		33
04	56160	X	44299	-0-	-11861	-0-	43126	2	1173	9	N	1066	1066	1		33
05	51677	X	46953	-0-	-4724	-0-	45974	2	979	9	N	890	906	1		17
06	42336	X	42336	-0-	-0-	-0-	41317	2	1019	9	N	926	928	1		15
07	44713	X	44713	-0-	-0-	-0-	43811	2	902	9	N	820	807	1		28

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
02	78677	X	40868	-0-	-37809	-0-	39585	2	1283	9	N	1166	1262	1		22
03	81220	X	36058	-0-	-45162	-0-	34660	2	1398	9	N	1271	1246	1		47
04	76590	X	59358	-0-	-17232	-0-	57619	2	1739	9	N	1581	1579	1		49
05	72447	X	67380	-0-	-5067	-0-	65657	2	1723	9	N	1566	1586	1		29
06	60040	X	60040	-0-	-0-	-0-	58923	2	1117	9	N	1015	1027	1		17
07	65601	X	65601	-0-	-0-	-0-	64481	2	1120	9	N	1018	1000	1		35

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	19	18	0		1
							1	4	21	9						
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-	1	0		-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	78	72	0		6
							1	4	86	9						
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	Y	80	80	0		6
							8	4	88	9						
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	123	1	1593	2	Y	117	116	0		7
							3	4	129	9						

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	989	3	Y	173	88	0		98
							190	9								
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	108	153	0		53
							119	9								
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	53	0		-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1741	2	47	9	Y	43	29	0		14
07	T. A.		667	-0-	667	667	636	2	31	9	Y	28	37	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	1525	-0-	-2187	-0-	86	1	1373	2	Y	60	62	0			5
							66	9									
03	3968	X	1972	-0-	-1996	-0-	109	1	1794	2	Y	63	62	0			6
							69	9									
04	3840	X	1876	-0-	-1964	-0-	108	1	1703	2	Y	59	60	0			5
							65	9									
05	3968	X	1913	-0-	-2055	-0-	119	1	1736	2	Y	53	53	0			5
							58	9									
06	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	131	1	1704	2	Y	33	35	0			3
							36	9									
07	DLQ	G-10	2565	-0-	2565	2565	180	1	2209	2	Y	160	153	0			10
							176	9									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	Y	138	132	0			9
							152	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	Y	110	113	0			6
							121	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	Y	127	125	0			8
							140	9									
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	52	1	679	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
07	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	30	1	364	2	Y	71	73	0			4
							78	9									

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 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
02	3132	X	2424	-0-	-708	-0-	136	1	2182	2	Y	96	95	0			6
							106	9									
03	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	169	1	2771	2	Y	114	113	0			7
							125	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	174	1	2739	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	188	1	2740	2	Y	119	118	0			7
							131	9									
06	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	201	1	2605	2	Y	116	117	0			6
							128	9									
07	DLQ	G-10	3005	-0-	3005	3005	216	1	2658	2	Y	119	119	0			6
							131	9									

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
02	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	167	1	2673	2	Y	55	53	0			4
							61	9									
03	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	186	1	3047	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
04	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	179	1	2810	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
05	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	191	1	2783	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	212	1	2752	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
07	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	2598	190	1	2328	2	Y	73	72	0			4
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	9019	X	7223	-0-	-1796	-0-	373	1	5964	2	N	805	805	0			186
							886	9									
03	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	396	1	6498	2	N	899	892	0			193
							989	9									
04	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	410	1	6440	2	N	852	862	0			183
							937	9									
05	8463	X	7907	-0-	-556	-0-	445	1	6490	2	N	884	876	0			191
							972	9									
06	8190	X	7299	-0-	-891	-0-	460	1	5961	2	N	798	812	0			177
							878	9									
07	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	487	1	5989	2	N	849	847	0			179
							934	9									

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
02	11716	X	9853	-0-	-1863	-0-	496	1	7935	2	N	1293	1286	0			229
							1422	9									
03	11780	X	10892	-0-	-888	-0-	538	1	8836	2	N	1380	1373	0			236
							1518	9									
04	11400	X	10498	-0-	-902	-0-	547	1	8602	2	N	1226	1246	0			216
							1349	9									
05	10602	X	10347	-0-	-255	-0-	578	1	8429	2	N	1218	1210	0			224
							1340	9									
06	10530	X	9765	-0-	-765	-0-	610	1	7909	2	N	1133	1150	0			207
							1246	9									
07	10881	X	9281	-0-	-1600	-0-	600	1	7376	2	N	1186	1184	0			209
							1305	9									

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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	243	242	0			17
							267	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	N	307	303	0			21
							338	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	N	282	286	0			17
							310	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	256	256	0			17
							282	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	N	265	267	0			15
							292	9									
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	78	1	958	2	N	283	282	0			16
							311	9									

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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	233	1	179	9	N	163	159	0			13
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	2	N	179	179	0			13
							11	4	197	9							
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	221	1	2341	2	N	95	97	0			11
							1	4	105	9							
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	203	1	2407	2	N	97	99	0			9
							4	4	107	9							
06	2490	X	816	-0-	-1674	-0-	209	1	467	2	N	122	121	0			10
							6	4	134	9							
07	2759	X	546	-0-	-2213	-0-	247	1	198	2	N	91	94	0			7
							1	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	1146	N	1145	-0-	-1	-0-	508	1	402	2	Y	213	209	0			16
							1	4	234	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	390	1	471	2	Y	233	235	0			14
							4	4	256	9							
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	281	1	770	2	Y	317	306	0			25
							349	9									
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	222	1	1577	2	Y	203	215	0			13
							3	4	223	9							
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	229	1	1309	2	Y	180	179	0			14
							13	4	198	9							
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	262	1	1527	2	Y	175	177	0			12
							3	4	193	9							

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
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	361	1	1122	2	N	508	515	0			68
							2	4	559	9							
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	276	1	1159	2	N	759	753	0			74
							6	4	835	9							
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	256	1	1221	2	N	611	606	0			79
							672	9									
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	225	1	1286	2	N	440	471	0			48
							2	4	484	9							
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	210	1	1188	2	N	298	300	0			46
							12	4	328	9							
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	237	1	1228	2	N	275	291	0			30
							3	4	303	9							

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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	N	20	19	0			1
							22	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	121	1	328	2	N	-0-	1	0			-0-
							2	4									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	308	1	96	9	N	87	79	0			8
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	470	1	238	9	N	216	210	0			14
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	412	1	254	9	N	231	228	0			17
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	364	1	165	9	N	150	156	0			11

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	14	13	0			1
							15	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	16	16	0			1
							18	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	N	42	41	0			2
							46	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	94	90	0			6
							103	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	36	40	0			2
							40	9									
07	992	N	153	-0-	-839	-0-	4	1	48	2	N	92	89	0			5
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16472	X	13245	-0-	-3227	-0-	718	1	11484	2	Y	948	950	0			65
							1043	9									
03	17515	X	14548	-0-	-2967	-0-	763	1	12529	2	Y	1142	1129	0			78
							1256	9									
04	16410	X	14562	-0-	-1848	-0-	800	1	12568	2	Y	1085	1098	0			65
							1194	9									
05	16430	X	15183	-0-	-1247	-0-	896	1	13073	2	Y	1104	1095	0			74
							1214	9									
06	15900	X	14221	-0-	-1679	-0-	942	1	12212	2	Y	970	989	0			55
							1067	9									
07	DLQ G-10		13962	-0-	13962	13962	969	1	11905	2	Y	989	989	0			55
							1088	9									

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
02	15022	X	13154	-0-	-1868	-0-	687	1	10978	2	Y	1354	1356	0			92
							1489	9									
03	16058	X	15178	-0-	-880	-0-	770	1	12631	2	Y	1615	1597	0			110
							1777	9									
04	15540	X	14687	-0-	-853	-0-	784	1	12315	2	Y	1444	1467	0			87
							1588	9									
05	15903	X	15035	-0-	-868	-0-	864	1	12607	2	Y	1422	1413	0			96
							1564	9									
06	15390	X	14190	-0-	-1200	-0-	913	1	11838	2	Y	1308	1329	0			75
							1439	9									
07	DLQ G-10		13577	-0-	13577	13577	910	1	11176	2	Y	1355	1354	0			76
							1491	9									

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
02	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	908	1	14517	2	N	2666	2661	0			177
							2933	9									
03	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	995	1	16330	2	N	2924	2905	0			196
							3216	9									
04	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	1032	1	16225	2	N	2799	2831	0			164
							3079	9									
05	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	1132	1	16512	2	N	2829	2807	0			186
							3112	9									
06	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1171	1	15176	2	N	2534	2578	0			142
							2787	9									
07	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1178	1	14477	2	N	2562	2564	0			140
							2818	9									

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
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	703	1	11240	2	N	2346	2339	0			155
							2581	9									
03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	761	1	12486	2	N	2534	2519	0			170
							2787	9									
04	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	803	1	12612	2	N	2495	2520	0			145
							2745	9									
05	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	883	1	12877	2	N	2489	2471	0			163
							2738	9									
06	14790	X	14591	-0-	-199	-0-	883	1	11453	2	N	2050	2098	0			115
							2255	9									
07	15283	X	14720	-0-	-563	-0-	931	1	11436	2	N	2139	2137	0			117
							2353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	509	1	8129	2	Y	901	895	0			58
							991	9									
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	530	1	8694	2	Y	956	951	0			63
							1052	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	468	1	7351	2	Y	895	907	0			51
							985	9									
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	544	1	7937	2	Y	902	895	0			58
							992	9									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	564	1	7315	2	Y	837	850	0			45
							921	9									
07	DLQ G-10		9178	-0-	9178	9178	622	1	7647	2	Y	826	827	0			44
							909	9									

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	43	42	0			4
							47	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	117	114	0			7
							129	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	72	2	N	200	191	0			16
							220	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	30	1	31	2	N	9	22	0			3
							10	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	N	73	68	0			8
							2	4	80	9							
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	83	1	51	9	N	46	49	0			5

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

08	0		27868	-0-	27868	-0-	1563	1	21757	2	N	4053	4020	0			144
							90	4	4458	9							
09	0		23725	-0-	23725	-0-	901	1	18976	2	N	3422	3438	0			128
							84	4	3764	9							
*10	51739	X	23368	-0-	-28371	-0-	885	1	18695	2	N	3410	3389	0			149
							37	4	3751	9							
*11	50070	X	10300	-0-	-39770	-0-	490	1	8117	2	N	1530	1545	0			134
							10	4	1683	9							
*12	51739	X	20989	-0-	-30750	-0-	1020	1	17085	2	N	2550	2533	0			151
							79	4	2805	9							
*01	51739	X	20180	-0-	-31559	-0-	627	1	16634	2	N	2594	2587	0			158
							66	4	2853	9							
*02	48401	X	16603	-0-	-31798	-0-	678	1	13036	2	N	2613	2608	0			163
							15	4	2874	9							
*03	51739	X	18842	-0-	-32897	-0-	588	1	15224	2	N	2690	2708	0			145
							71	4	2959	9							
*04	50070	X	17527	-0-	-32543	-0-	530	1	14432	2	N	2328	2297	0			176
							4	4	2561	9							
*05	51739	X	16290	-0-	-35449	-0-	480	1	13243	2	N	2314	2349	0			141
							22	4	2545	9							
*06	50070	X	15754	-0-	-34316	-0-	482	1	13032	2	N	1930	1963	0			108
							117	4	2123	9							
07	51739	X	16780	-0-	-34959	-0-	536	1	14073	2	N	1951	1950	0			109
							25	4	2146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7820 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37882	X	28276	-0-	-9606	-0-	1688	1	22695	2	N	3454	3452	0			124
							94	4	3799	9							
*09	36660	X	26689	-0-	-9971	-0-	1269	1	21692	2	N	3301	3301	0			124
							97	4	3631	9							
*10	37882	X	25880	-0-	-12002	-0-	1410	1	20929	2	N	3181	3162	0			143
							42	4	3499	9							
*11	36660	X	11046	-0-	-25614	-0-	620	1	8764	2	N	1501	1510	0			134
							11	4	1651	9							
*12	37882	X	28374	-0-	-9508	-0-	1306	1	23384	2	N	3251	3190	0			195
							108	4	3576	9							
*01	37882	X	28489	-0-	-9393	-0-	970	1	23841	2	N	3258	3248	0	3	8	202
							94	4	3584	9							
*02	35438	X	23107	-0-	-12331	-0-	1111	1	19098	2	N	2614	2646	0			170
							23	4	2875	9							
*03	37882	X	24142	-0-	-13740	-0-	832	1	20134	2	N	2801	2817	0			154
							95	4	3081	9							
*04	36660	X	22834	-0-	-13826	-0-	746	1	18905	2	N	2888	2823	0			219
							6	4	3177	9							
*05	37882	X	21605	-0-	-16277	-0-	687	1	17878	2	N	2736	2787	0			168
							30	4	3010	9							
*06	36660	X	18007	-0-	-18653	-0-	588	1	15081	2	N	2002	2055	0			115
							136	4	2202	9							
07	37882	X	17712	-0-	-20170	-0-	615	1	14758	2	N	2102	2099	0			118
							27	4	2312	9							

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

*08	0	W	33127	-0-	33127	530615	1763	1	26104	2	N	4684	4652	0			164
							108	4	5152	9							
*09	0	W	27900	-0-	27900	558515	1123	1	22052	2	N	4206	4213	0			157
							98	4	4627	9							
*10	0	W	28519	-0-	28519	587034	1349	1	22718	2	N	4005	3990	0			172
							46	4	4406	9							
*11	0	W	13539	-0-	13539	600573	709	1	10915	2	N	1728	1752	0			148
							14	4	1901	9							
*12	0	W	27226	-0-	27226	627799	1376	1	22311	2	N	3123	3093	0			178
							104	4	3435	9							
*01	0	W	18482	-0-	18482	646281	700	1	13841	2	N	3533	3498	0	1	8	212
							55	4	3886	9							
*02	0	W	17335	-0-	17335	663616	912	1	13592	2	N	2559	2610	0			161
							16	4	2815	9							
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	663616					N	NO RPT					161
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	663616					N	NO RPT					161
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	663616					N	NO RPT					161
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	663616					N	NO RPT					161
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	663616					N	NO RPT					161

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	DLQ	G-10	-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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
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

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15892	#	3033	-0-	-12859	-0-	3026	2	7	9	N	6					103
03	87254		68179	-0-	-19075	-0-	67170	2	1009	9	N	917	786	1			234
04	130452		88986	-0-	-41466	-0-	87631	2	1355	9	N	1232	1397	1			69
05	145020		97062	-0-	-47958	-0-	95620	2	1442	9	N	1311	1241	1			139
06	148204		97862	-0-	-50342	-0-	96407	2	1455	9	N	1323	1246	1			216
*07	160722		104913	-0-	-55809	-0-	103424	2	1489	9	N	1354	1405	1			165

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	551	N	106	-0-	-445	-0-	32	1	74	3	N	-0-					-0-
03	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	450	N	25	-0-	-425	-0-	10	1	4	2	N	10					10
							11	9									
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	13	1	2	2	N	11					21
							12	9									
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	9	N	11					32
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					21

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	3	1	4	2	N	4					4
							4	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	3					7
							3	9									
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4					11
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					7

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

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

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

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

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

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

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	1			N	-0-					21
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	29	#	5	-0-	-24	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-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
02	8178	X	3994	-0-	-4184	-0-	308 105	1 9	3581	3	N	95	100	1			39
03	8339	X	6008	-0-	-2331	-0-	464 84	1 9	5460	3	N	76	81	1			34
04	7080	X	3566	-0-	-3514	-0-	266 70	1 9	3230	3	N	64	58	1			40
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	336 119	1 9	5173	3	N	108	111	1			37
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	595 134	1 9	7147	3	N	122	120	1			39
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					39

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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					43
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					43
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-					43
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					43
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					43
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	667	N	592	-0-	-75	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	175	-0-	-86	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	123	-0-	-80	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	203	S	153	-0-	-50	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	224	S	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	S	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	251	S	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	S	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	186	S	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-
06	222	X	109	-0-	-113	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					115
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					115
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					115
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	177	-0-	-84	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	313	-0-	-180	-0-	313	2			N	-0-					31
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					31
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					31
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					31
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					31
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	DLQ G-10	84	-0-	84	791	84	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	94	-0-	94	885	94	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	911	26	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	967	56	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	85	-0-	85	1052	85	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1052				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

02	DLQ G-10	319	-0-	319	1082	319	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	1236	154	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	1323	87	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	151	-0-	151	1474	151	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	1723	249	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		92	-0-	92	2094	92	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		74	-0-	74	2168	74	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	2195	27	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		108	-0-	108	2303	108	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		139	-0-	139	2442	139	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2442				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-			-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-			-0-
07	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

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-			-0-
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-			-0-
07	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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
07	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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
07	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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			N	-0-					-0-
07	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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
07	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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-			-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1		N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1		N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1		N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1		N	-0-			-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1		N	-0-			-0-
07	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

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1		N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1		N	-0-			-0-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1		N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1		N	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		965	-0-		965	11781	965	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY		972	-0-		972	12753	972	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		246	-0-		246	12999	246	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-		6	13005	6	1			N	-0-					-0-
*06	13006	X	1	-0-		-13005	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	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

02	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
07	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

02	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	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

02	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
07	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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		35	-0-	35	5832	35	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		565	-0-	565	6397	565	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		304	-0-	304	6701	304	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		78	-0-	78	6779	78	1			N	-0-					-0-
*06	8230	X	1451	-0-	-6779	-0-	1451	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	66	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	79	66	1			13
							87	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					13
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	27	8	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

02	2900	N	9615	-0-	6715	16968	268	1	9347	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3707	-0-	607	17575	3707	2			Y	-0-			-0-
04	22906	X	5331	-0-	-17575	-0-	17	1	5314	2	Y	-0-			-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	636	1	6450	2	Y	-0-			-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	Y	-0-			-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	#	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-					14
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					14
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					14
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					14
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					14
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10614	#	356	-0-	-10258	-0-	356	2			N	-0-					20
03	13144		522	-0-	-12622	-0-	522	2			N	-0-					20
04	12720		-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					20
05	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					20
06	6570	#	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					20
07	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					20

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175 2	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201 2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214 2	Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	S	122	-0-	-110	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	329	S	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	330	S	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 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
02	348	N	107	-0-	-241	-0-	107	2			N	-0-					107
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					110
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					113
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					115
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	2	1	9	N	1					116
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

02	2030	N	1375	-0-	-655	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	822	-0-	-1278	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	5220	X	4490	-0-	-730	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4437	-0-	-1670	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					129
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					129
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					129
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					129
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					129
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	3533	-0-	-2673	-0-	3529	2	4	9	N	4					59
03	6634	X	5829	-0-	-805	-0-	5826	2	3	9	N	3					62
04	6330	X	5726	-0-	-604	-0-	5720	2	6	9	N	5	17	1			50
05	6448	X	5110	-0-	-1338	-0-	5104	2	6	9	N	5					55
06	5730	X	4072	-0-	-1658	-0-	4069	2	3	9	N	3					58
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					58

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	293	-0-	-316	-0-	293	2			N	-0-					11
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					11
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	2	1			10
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					11
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					11
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 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
02	37903	X	27875	-0-	-10028	-0-	27838	2	37	9	N	34					271
03	40517	X	38857	-0-	-1660	-0-	38836	2	21	9	N	19					290
04	39210	X	38167	-0-	-1043	-0-	38131	2	36	9	N	33	114	1			209
05	39525	X	37171	-0-	-2354	-0-	37134	2	37	9	N	34					243
06	37590	X	28998	-0-	-8592	-0-	28974	2	24	9	N	22					265
07	39432	X	NO RPT	-0-	-39432	-0-					N	NO RPT					265

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	1722	-0-	-1468	-0-	1720	2	2	9	N	2					39
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2939	2	1	9	N	1					40
04	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2709	2	2	9	N	2	8	1			34
05	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	2435	2	2	9	N	2					36
06	2850	X	1916	-0-	-934	-0-	1915	2	1	9	N	1					37
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					37

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	4146	-0-	-4235	-0-	4140	2	6	9	N	5					42
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15406	2	9	9	N	8					50
04	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13172	2	12	9	N	11	40	1			21
05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12311	2	12	9	N	11					32
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9171	2	8	9	N	7					39
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					39

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	587	-0-	-631	-0-	586	2	1	9	N	1					27
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					27
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	753	2	1	9	N	1	2	1			26
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					27
06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-					27
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	553	-0-	-375	-0-	552	2	1	9	N	1					9
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1					10
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	3	1			8
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					9
06	1170	N	697	-0-	-473	-0-	696	2	1	9	N	1					10
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					10

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

02	2030	N	793	-0-	-1237	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	520	-0-	-890	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	423	-0-	-1317	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1					2
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					2
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					2
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					2

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
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	Y	1					5
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					5
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					5
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					5
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		341	-0-	341	341	340	3	1	9	Y	1					6

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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					5
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					5
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					5
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					5
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					5
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					6

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
02	1798	X	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					67
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					67
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					67
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					67
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					67
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	3	2	9	N	2					69

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
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

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

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					10
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					10
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					10
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					10
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					52
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					52
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	3			N	-0-					52
05	4464	X	1837	-0-	-2627	-0-	1837	3			N	-0-					52
06	4320	X	2077	-0-	-2243	-0-	2077	3			N	-0-					52
07	4464	X	1627	-0-	-2837	-0-	1627	3			N	-0-					52

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					21
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					9
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	725	3	1	9	N	1					10
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					10
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					12

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					23
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					23
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					25
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					25
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1					26
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					30

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
02	2291	X	1948	-0-	-343	-0-	1946	3	2	9	N	2					15
03	2449	X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			N	-0-					15
04	2370	X	1101	-0-	-1269	-0-	1100	3	1	9	N	1					16
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					16
06	2010	X	1139	-0-	-871	-0-	1138	3	1	9	N	1					17
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3					20

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	339	1	348	3	N	-0-					42
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	362	1	995	3	N	-0-					42
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	351	1	962	3	N	-0-					42
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	362	1	810	3	N	-0-					42
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	351	1	560	3	N	-0-					42
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	304	1	386	3	N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	3	1	9	N	1					5
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					5
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					5
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					5
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					5
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					6

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
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	3	1	9	N	1					5
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					5
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					5
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					5
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					5
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					6

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
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
02	1595	N	1357	-0-	-238	-0-	1354	3	3	9	N	3					19
03	1705	N	663	-0-	-1042	-0-	663	3			N	-0-					19
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	1					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					27

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	25	1			20
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3					23
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	174	3	3	9	Y	3					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			8

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	13	1			10
03	1054	N	895	-0-	-159	-0-	894	3	1	9	Y	1					11
04	1020	N	402	-0-	-618	-0-	400	3	2	9	Y	2					13
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1			5

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1855	-0-	-1045	1407	1833	3	22	9	Y	20	76	1			61
03	3100	N	2092	-0-	-1008	399	2084	3	8	9	Y	7					68
04	2340	N	904	-0-	-1436	-0-	894	3	10	9	Y	9					77
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					83
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	142	3	31	9	Y	28	69	1			42

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	803	-0-	-1024	-0-	788	3	15	9	Y	14	51	1			41
03	1953	X	790	-0-	-1163	-0-	786	3	4	9	Y	4					45
04	1890	X	822	-0-	-1068	-0-	814	3	8	9	Y	7					52
05	899	X	656	-0-	-243	-0-	653	3	3	9	Y	3					55
06	870	X	607	-0-	-263	-0-	606	3	1	9	Y	1					56
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	408	3	13	9	Y	12	47	1			21

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
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	339	1	1778	3	N	7	24	1			19
							8	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	362	1	1149	3	N	3					22
							3	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	316	1	886	3	N	3					25
							3	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	362	1	711	3	N	1					26
							1	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	351	1	655	3	N	1					27
							1	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	210	1	388	3	N	5	22	1			10
							6	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2871	3	10	9	Y	9					39
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	3	29	9	Y	26	49	1			16
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3119	3	17	9	Y	15					31
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6695	3	1	9	Y	1					32
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			Y	-0-					32
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

02	2639	X	2477	-0-	-162	-0-	2457	3	20	9	Y	18					33
03	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	2470	3	21	9	Y	19	39	1			13
04	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	1356	3			Y	-0-					13
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					13
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					13
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7031	3	51	9	Y	46					94
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6465	3	44	9	Y	40	102	1			32
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5743	3	25	9	Y	23					55
05	5704	X	597	-0-	-5107	-0-	596	3	1	9	Y	1					56
06	5520	X	39	-0-	-5481	-0-	39	3			Y	-0-					56
07	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	4238	3			Y	-0-					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	N	94	160	1			210
							103	9									
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	15	3	39	4	N	161	150	1			221
							177	9									
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	33	3	47	4	N	179	235	1			165
							197	9									
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	282	180	1			267
							310	9									
*06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	120	180	1			207
							132	9									
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	121	193	1			135
							28	4	133	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	205	3	52	4	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	77	3	57	4	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	148	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	12	3	110	9	Y	100	100	0			-0-

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	16	3	182	9	N	165	150	1			148
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	33	3	49	4	N	191	189	1			150
							210	9									
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	206	204	1			152
							56	4	227	9							
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	22	3	266	9	N	242	232	1			162
*06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	37	3	88	9	N	80					242
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	358	332	1			81
							394	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	216	3	N	323	256	1			148
							86	4	355	9							
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	4	1	249	3	N	10	82	1			76
							2	4	11	9							
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	2	1	112	3	N	243	197	1			122
							267	9									
*06	570	N	306	-0-	-264	-0-	2	1	168	3	N	124	137	1			109
							136	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	N	175	201	1			83
							43	4	193	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	N	104	79	1			170
							114	9									
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	10	1	672	3	N	130	198	1			102
							143	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	3	N	177	147	1			132
							195	9									
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	19	1	1318	3	N	162	151	1			143
							178	9									
*06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1721	3	N	96	107	1			132
							106	9									
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	20	1	1403	3	N	118	72	1			178
							130	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	404	3	147	9	Y	134	81	1			123
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	Y	122	168	1			77
							31	4	134	9							
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	11	1	778	3	Y	249	193	1			133
							67	4	274	9							
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	12	1	822	3	Y	308	198	1			243
							339	9									
*06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	675	3	Y	177	274	1			146
							195	9									
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	6	1	427	3	Y	121	157	1			110
							29	4	133	9							

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	61	1	4368	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	56	1	3886	3	Y	106	69	1			37
							50	4	117	9							
04	3840	X	56	-0-	-3784	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					37
05	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	437	1	29829	3	Y	554	534	1			57
							609	9									
*06	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	226	1	17056	3	Y	255	247	1			65
							281	9									
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	95	1	6908	3	Y	-0-					65

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

02	783	N	534	-0-	-249	-0-	404	3	130	9	Y	118	66	1			109
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	Y	185	177	1			117
							16	4	204	9							
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*06	690	N	417	-0-	-273	-0-	4	1	327	3	Y	78	14	1			64
							86	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	518	3	Y	134	77	1			121
							9	4	147	9							

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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	222	258	1			45
							244	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	234	218	1			61
							257	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	N	77	74	1			64
							52	4	85	9							
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	N	142	100	1			106
							156	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	185	241	1			50
							204	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	88	77	1			61
							30	4	97	9							

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

02	1711	X	1188	-0-	-523	-0-	16	1	1172	3	N	-0-					50
03	992	X	257	-0-	-735	-0-	3	1	245	3	N	-0-					50
							9	4									
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	55	1	3762	3	N	15					65
							4	4	17	9							
05	1519	X	581	-0-	-938	-0-	8	1	561	3	N	11					76
							12	9									
*06	1470	X	623	-0-	-847	-0-	8	1	613	3	N	2					78
							2	9									
07	3317	X	518	-0-	-2799	-0-	7	1	511	3	N	-0-					78

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

*09	5190	X	355	-0-	-4835	-0-	5	1	328	3	N	-0-					212
							22	4									
*10	5890	X	307	-0-	-5583	-0-	4	1	273	3	N	-0-					212
							30	4									
11	5700	X	29	-0-	-5671	-0-	29	3			N	-0-					212
12	5890	X	244	-0-	-5646	-0-	3	1	241	3	N	-0-					212
*01	4619	X	4004	-0-	-615	-0-	50	1	3936	3	N	-0-	175	1			37
							18	4									
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	32	1	2321	3	N	128	105	1			60
							141	9									
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	37	1	2536	3	N	117	99	1			78
							129	9									
*04	3870	X	574	-0-	-3296	-0-	8	1	556	3	N	-0-					78
							10	4									
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	122	1	8212	3	N	-0-					78
*06	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	184	1	13843	3	N	-0-					78
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	131	1	9419	3	N	33	76	1			35
							36	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	152	-0-	-341	-0-	33	3	119	9	N	108	165	1			83
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	126	67	1			142
							139	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	N	119	101	1			160
							131	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	N	123	205	1			78
							135	9									
*06	240	N	227	-0-	-13	-0-	1	1	104	3	N	111	74	1			115
							122	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	18					133
							20	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
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

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	32	1	2309	3	Y	-0-					50
							40	4									
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	35	1	2420	3	Y	128	95	1			83
							141	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	41	1	2777	3	Y	77	137	1			23
							85	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	Y	5					28
							6	9									
*06	690	N	40	-0-	-650	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					28
07	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			Y	-0-					28

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	59	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2887	-0-	-113	935	42	1	2845	3	Y	-0-					-0-
05	1591	N	656	-0-	-935	-0-	9	1	641	3	Y	5					5
							6	9									
*06	120	X	51	-0-	-69	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					5
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-					5

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	100	170	1			175
03	744	X	27	-0-	-717	-0-	27	3			N	-0-					175
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	17	1	1142	3	N	622	637	1			160
							167	4	684	9							
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	17	1	1167	3	N	415	437	1			138
							457	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	3	N	398	361	1			175
							438	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	25	1	1764	3	N	398	431	1			142
							94	4	438	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

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
02	2900	N	3446	-0-	546	546		46	1	3358	3	N	38					118
								42	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					118
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		22	1	1488	3	N	-0-					118
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		35	1	2388	3	N	659	625	1			152
								725	9									
*06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-		30	1	2286	3	N	189	294	1			47
								208	9									
07	2480	X	1533	-0-	-947	-0-		18	1	1278	3	N	155	155	1			47
								66	4	171	9							

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

02	2175	X	1478	-0-	-697	-0-		1240	3	238	9	N	216	64	0	152	1	-0-
03	1612	X	1227	-0-	-385	-0-		13	1	981	3	N	212	95	0	117	1	-0-
								233	9									
04	1560	X	1213	-0-	-347	-0-		11	1	853	3	N	317	141	0	176	1	-0-
								349	9									
05	1519	X	884	-0-	-635	-0-		9	1	686	3	N	172	125	0	47	1	-0-
								189	9									
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		11	1	921	3	N	317	156	0	161	1	-0-
								349	9									
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-		12	1	849	3	N	283	189	0	94	1	-0-
								311	9									

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

02	419	X	419	-0-	-0-	-0-		252	3	167	9	N	152	152	1			-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-		4	1	303	3	N	117	117	1			-0-
								129	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-		5	1	340	3	N	176	176	1			-0-
								194	9									
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-		3	1	182	3	N	47	47	1			-0-
								52	9									
*06	493	X	493	-0-	-0-	-0-		4	1	312	3	N	161	161	1			-0-
								177	9									
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-		4	1	298	3	N	94	94	1			-0-
								103	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-		13	1	959	3	N	46	119	1			92
								51	9									
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-		2	1	102	3	N	106	89	1			109
								27	4	117	9							
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-		1	1	58	3	N	150	161	1			98
								43	4	165	9							
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-		1	1	76	3	N	5					103
								6	9									
*06	236	X	236	-0-	-0-	-0-		1	1	49	3	N	169	174	1			98
								186	9									
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-		3	1	203	3	N	-0-					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3040	-0-	140	2349	42	1	2998	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1901	-0-	-1199	1150	27	1	1860	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	10	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	8	1	548	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	X	484	-0-	-1556	-0-	6	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	282	-0-	-1826	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14761	X	12074	-0-	-2687	-0-	165	1	11909	3	Y	-0-	43	1			107
03	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	260	1	18334	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
04	15270	X	14246	-0-	-1024	-0-	207	1	14039	3	Y	-0-	77	1			35
05	15779	X	11914	-0-	-3865	-0-	169	1	11525	3	Y	200	129	1			106
							220	9									
*06	15270	X	12467	-0-	-2803	-0-	162	1	12131	3	Y	158	147	1			117
							174	9									
07	15779	X	3986	-0-	-11793	-0-	53	1	3884	3	Y	12	96	1			33
							36	4	13	9							

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
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1204	3	167	9	N	152	152	1			-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	14	1	1035	3	N	137	20	0	117	1	-0-
							151	9									
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	13	1	872	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	N	55	8	0	47	1	-0-
							61	9									
*06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1121	3	N	161	161	1			-0-
							177	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	16	1	1124	3	N	94	94	1			-0-
							103	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	26	1	1876	3	Y	310	302	1			17
							341	9									
03	2356	X	508	-0-	-1848	-0-	6	1	403	3	Y	90	83	1			24
							99	9									
04	2280	X	221	-0-	-2059	-0-	3	1	183	3	Y	16	27	1			13
							17	4	18	9							
05	3100	N	3609	-0-	509	509	48	1	3272	3	Y	263	227	1			49
							289	9									
*06	3000	N	4269	-0-	1269	1778	50	1	3780	3	Y	399	346	1			102
							439	9									
07	3100	N	3815	-0-	715	2493	47	1	3397	3	Y	337	419	1			20
							371	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	8	1	514	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	562	-0-	-98	-0-	7	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	192	3	37	9	N	34	251	1			112
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	N	307	235	1			184
							338	9									
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	191	185	1			190
							210	9									
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	12	3	304	9	N	276	279	1			187
*06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	100	139	1			148
							110	9									
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	149	166	1			131
							164	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	14	1	992	3	Y	157	101	1			144
							173	9									
03	1364	N	767	-0-	-597	-0-	11	1	756	3	Y	-0-	74	1			70
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	3	Y	87	105	1			52
							96	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1218	3	Y	150	102	1			100
							165	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	920	3	Y	134					234
							147	9									
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	12	1	853	3	Y	107					341
							20	4	118	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	520	-0-	-292	-0-	5	1	346	3	N	154	139	1			37
							169	9									
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	7	1	502	3	N	150	172	1			15
							165	9									
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	8	1	519	3	N	155	128	1			42
							171	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	5	1	362	3	N	114	117	1			39
							125	9									
*06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	412	3	N	108	114	1			33
							119	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	N	141	112	1			62
							155	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					239
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	12	1	858	3	Y	-0-					239
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	13	1	864	3	Y	-0-					239
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	14	1	952	3	Y	-0-					239
*06	840	N	533	-0-	-307	-0-	7	1	526	3	Y	-0-					239
07	899	N	300	-0-	-599	-0-	4	1	296	3	Y	-0-					239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					73
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					73
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	N	-0-					73
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					73
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					73

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	161	3	24	9	N	22	19	1			15
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	N	17	13	1			19
							19	9									
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	35	31	1			23
							39	9									
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	38	29	1			32
							42	9									
*06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	N	7	12	1			27
							8	9									
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	41	22	1			46
							45	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	654	3	312	9	N	284	172	1			192
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	7	1	480	3	N	313	175	1			330
							344	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	436	485	1			281
							480	9									
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	948	3	N	388	344	1			325
							427	9									
*06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	5	1	388	3	N	63	125	1			263
							69	9									
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	N	176	206	1			233
							194	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	563	-0-	-249	-0-	5	1	361	3	N	179	158	1			43
							197	9									
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	6	1	412	3	N	152	180	1			15
							167	9									
04	810	N	602	-0-	-208	-0-	6	1	429	3	N	152	126	1			41
							167	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	158	145	1			54
							174	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	631	3	N	190	186	1			58
							209	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	605	3	N	186	162	1			82
							205	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1722	-0-	-1178	-0-	19	1	1392	3	Y	283	312	1			142
							311	9									
03	2666	X	2242	-0-	-424	-0-	25	1	1742	3	Y	432	424	1			150
							475	9									
04	2580	X	1527	-0-	-1053	-0-	18	1	1232	3	Y	252	323	1			79
							277	9									
05	2666	X	158	-0-	-2508	-0-	2	1	110	3	Y	42	91	1			30
							46	9									
*06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	20	1	1505	3	Y	290	175	1			145
							319	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1258	3	Y	281	289	1			137
							309	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12296	X	9382	-0-	-2914	-0-	127	1	9159	3	N	87	118	1			65
							96	9									
03	13144	X	6626	-0-	-6518	-0-	93	1	6485	3	N	44					109
							48	9									
04	9780	X	6242	-0-	-3538	-0-	91	1	6123	3	N	25	74	1			60
							28	9									
05	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	169	1	11598	3	N	58	76	1			42
							64	9									
*06	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	164	1	12256	3	N	49					91
							54	9									
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	166	1	11867	3	N	98	142	1			47
							108	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3048	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
09	2940	X	809	-0-	-2131	-0-	755	3	54	9	Y	49					49
10	3038	X	325	-0-	-2713	-0-	295	3	21	4	Y	8	39	1			18
							9	9									
11	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	1028	3	45	9	Y	41	45	1			14
12	3038	X	1296	-0-	-1742	-0-	1260	3	36	9	Y	33	31	1			16
01	3038	X	1856	-0-	-1182	-0-	1834	3	15	4	Y	6	17	1			5
							7	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3740	3	145	9	Y	132	65	1			72
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	21	1	1496	3	Y	78	112	1			38
							86	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	56	1	3805	3	Y	125	78	1			85
							138	9									
05	4154	X	2251	-0-	-1903	-0-	32	1	2176	3	Y	39	80	1			44
							43	9									
*06	4020	X	120	-0-	-3900	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					44
07	4154	X	80	-0-	-4074	-0-	1	1	62	3	Y	2	45	1			1
							15	4	2	9							

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	44	3	360	9	N	327	327	1			-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	28	3	305	9	N	277	277	1			-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	3	155	9	N	141	141	1			-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	289	289	1			-0-
							318	9									
*06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	34	3	298	9	N	271	271	1			-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	8	3	341	9	N	310	310	1			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	910	-0-	-308	-0-	11	1	783	3	Y	105	91	1			96
							116	9									
03	1302	N	106	-0-	-1196	-0-	1	1	105	3	Y	-0-	49	1			47
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	3	Y	84	80	1			51
							92	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	17	1	1178	3	Y	112	88	1			75
							123	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	18	1	1324	3	Y	162					237
							178	9									
07	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	13	1	900	3	Y	94					331
							20	4	103	9							

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	43	1	3054	3	Y	294	298	1			16
							323	9									
03	3317	X	1858	-0-	-1459	-0-	22	1	1566	3	Y	220	177	1			59
							28	4	242	9							
04	4620	X	2139	-0-	-2481	-0-	29	1	1935	3	Y	136	83	1			112
							25	4	150	9							
05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	58	1	3959	3	Y	367	411	1			68
							404	9									
*06	4620	X	2621	-0-	-1999	-0-	33	1	2433	3	Y	141	173	1			36
							155	9									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	3	Y	198	222	1			12
							2	4	218	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	877	-0-	-573	-0-	9	1	635	3	N	212	187	1			51
							233	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1070	3	N	257	282	1			26
							283	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	3	N	272	225	1			73
							299	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	14	1	967	3	N	262	246	1			89
							288	9									
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	3	N	244	259	1			74
							268	9									
07	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	12	1	895	3	N	199	186	1			87
							219	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	3			Y	-0-					637
03	930	N	699	-0-	-231	-0-	10	1	689	3	Y	-0-					637
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					637
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	9	1	614	3	Y	-0-					637
*06	690	N	512	-0-	-178	-0-	7	1	505	3	Y	-0-					637
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	3	1	249	3	Y	-0-					637

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					167
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	13	1	871	3	Y	-0-					167
04	1110	X	815	-0-	-295	-0-	12	1	803	3	Y	-0-					167
05	1147	X	896	-0-	-251	-0-	13	1	883	3	Y	-0-					167
*06	870	N	490	-0-	-380	-0-	6	1	484	3	Y	-0-					167
07	837	N	269	-0-	-568	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					167

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

02	1943	N	1651	-0-	-292	-0-	904	3	747	9	Y	679	657	1			150
03	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	13	1	912	3	Y	511	549	1			112
							562	9									
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	12	1	812	3	Y	433	480	1			65
							476	9									
05	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	13	1	902	3	Y	509	497	1			77
							560	9									
*06	1440	N	1074	-0-	-366	-0-	7	1	498	3	Y	517	537	1			57
							569	9									
07	1333	N	553	-0-	-780	-0-	4	1	265	3	Y	258	256	1			59
							284	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	760	3	505	9	Y	459	438	1			101
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	825	3	Y	499	491	1			109
							549	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	Y	435	478	1			66
							479	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	837	3	Y	554	536	1			84
							609	9									
*06	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	6	1	459	3	Y	550	573	1			61
							605	9									
07	1333	N	968	-0-	-365	-0-	3	1	250	3	Y	650	562	1			149
							715	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1250	-0-	-345	-0-	495	1	713	3	Y	38	28	1			18
							42	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	887	1	2066	3	Y	34	45	1			7
							37	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	859	1	1257	3	Y	33	30	1			10
							36	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	762	1	1123	3	Y	20	23	1			7
							22	9									
*06	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	688	1	990	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
07	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	695	1	999	3	Y	14	19	1			5
							15	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	5	1	344	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	534	3	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	485	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

02	3944	X	2751	-0-	-1193	-0-	711	1	1484	3	Y	505	445	1			148
							556	9									
03	4216	X	2571	-0-	-1645	-0-	699	1	1337	3	Y	486	510	1			124
							535	9									
04	4080	X	2847	-0-	-1233	-0-	657	1	1706	3	Y	440	389	1			175
							484	9									
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	729	1	1628	3	Y	457	448	1			184
							503	9									
*06	2850	X	1069	-0-	-1781	-0-	210	1	489	3	Y	336	363	1			157
							370	9									
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	693	1	1520	3	Y	350	341	1			166
							385	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	3	Y	284	281	1			83
							312	9									
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	880	1	1881	3	Y	278	290	1			71
							306	9									
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	908	1	2624	3	Y	380	300	1			151
							418	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	864	1	2173	3	Y	383	380	1			154
							421	9									
*06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	214	1	642	3	Y	195	258	1			91
							215	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	729	1	2151	3	Y	262	229	1			124
							288	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	687	1	851	3	Y	734	630	1			354
							807	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	860	1	2009	3	Y	994	1150	1			198
							1093	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	823	1	1209	3	Y	765	737	1			226
							842	9									
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	796	1	1192	3	Y	727	683	1			270
							800	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	772	1	1220	3	Y	930	818	1			382
							1023	9									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	944	1	1379	3	Y	617	777	1			222
							679	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
02	1711	N	1247	-0-	-464	-0-	534	1	665	3	Y	44	41	1			21
							48	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	726	1	1691	3	Y	40	53	1			8
							44	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	712	1	1051	3	Y	40	36	1			12
							44	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	752	1	1124	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
*06	2370	N	1738	-0-	-632	-0-	686	1	995	3	Y	52	43	1			21
							57	9									
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	697	1	1015	3	Y	29	40	1			10
							32	9									

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
02	7047	X	3228	-0-	-3819	-0-	201	1	2526	3	N	455	498	1			30
							501	9									
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	1025	1	8301	3	N	1206	1066	1			170
							1327	9									
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	551	628	1			93
							606	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	317	1	3485	3	N	393	420	1			66
							70	4	432	9							
*06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	822	1	8481	3	N	1016	1012	1			70
							45	4	1118	9							
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	950	1	6197	3	N	621	625	1			66
							683	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
02	4495	X	2914	-0-	-1581	-0-	96	1	2618	3	Y	182	220	1			64
							200	9									
03	4805	X	3275	-0-	-1530	-0-	168	1	2859	3	Y	213	149	1			128
							14	4	234	9							
04	4830	X	1139	-0-	-3691	-0-	47	1	1002	3	Y	82	159	1			51
							90	9									
05	4991	X	1596	-0-	-3395	-0-	38	1	1484	3	Y	67	94	1			24
							74	9									
*06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	174	1	3183	3	Y	213	119	1			118
							234	9									
07	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	30	1	596	3	Y	76	177	1			17
							15	4	84	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	298	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	194	1	2704	3	Y	185	175	1			65
							204	9									
03	3906	X	2231	-0-	-1675	-0-	188	1	1905	3	Y	125	115	1			75
							138	9									
04	3780	X	2442	-0-	-1338	-0-	187	1	2084	3	Y	155	133	1			97
							171	9									
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	231	1	2984	3	Y	129	180	1			46
							142	9									
*06	3750	X	2638	-0-	-1112	-0-	158	1	2331	3	Y	135	106	1			75
							149	9									
07	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	362	1	2282	3	Y	254	271	1			58
							279	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3567	X	1584	-0-	-1983	-0-	1294	3	290	9	Y	264	264	0			-0-
03	3813	X	1041	-0-	-2772	-0-	10	1	816	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
04	3690	X	1889	-0-	-1801	-0-	21	1	1547	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
05	3627	X	624	-0-	-3003	-0-	3	1	277	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	3	Y	748	748	0			-0-
							823	9									
07	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	12	1	856	3	Y	566	566	0			-0-
							623	9									

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
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1011	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	1033	1033	0			-0-
							1136	9									
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
*06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	1354	1354	0			-0-
							1489	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	4553	X	4256	-0-	-297	-0-	491	1	3055	3	N	645	645	0			-0-
							710	9									
03	4867	X	3140	-0-	-1727	-0-	575	1	2214	3	N	304	272	0	32	1	-0-
							17	4	334	9							
04	4710	X	3560	-0-	-1150	-0-	658	1	2178	3	N	656	656	0			-0-
							2	4	722	9							
05	4867	X	2435	-0-	-2432	-0-	452	1	1463	3	N	473	473	0			-0-
							520	9									
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	704	1	3318	3	N	1372	1372	0			-0-
							1509	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1024	1	2805	3	N	725	725	0			-0-
							2	4	798	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
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	3	N	1423	1423	0			-0-
							1565	9									
03	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	604	1	2360	3	N	600	533	0	67	1	-0-
							35	4	660	9							
04	4560	X	2419	-0-	-2141	-0-	439	1	1414	3	N	514	514	0			-0-
							1	4	565	9							
05	4712	X	1289	-0-	-3423	-0-	240	1	763	3	N	260	260	0			-0-
							286	9									
*06	4560	X	2927	-0-	-1633	-0-	374	1	1727	3	N	751	751	0			-0-
							826	9									
07	4712	X	1474	-0-	-3238	-0-	331	1	844	3	N	271	271	0			-0-
							1	4	298	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
02	6119	X	3660	-0-	-2459	-0-	413	1	2717	3	N	482	513	1			32
							530	9									
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	32	1			-0-
04	6330	X	4067	-0-	-2263	-0-	314	1	3472	3	N	255	212	1			43
							281	9									
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	677	1	6662	3	N	724	645	1			122
							158	4	796	9							
*06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	893	1	9361	3	N	1022	1074	1			70
							30	4	1124	9							
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	912	1	6070	3	N	564	574	1			60
							620	9									

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
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	220	3	112	9	N	102	259	1			284
03	558	N	199	-0-	-359	-0-	3	1	196	3	N	-0-					284
04	480	N	254	-0-	-226	-0-	1	1	73	3	N	164	155	1			293
							180	9									
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	11	3	227	9	N	206	215	1			284
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	76	137	1			223
							84	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	164	197	1			190
							180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	N	171	198	1			86
							188	9									
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	N	217	228	1			75
							239	9									
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	705	3	N	122	159	1			38
							134	9									
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	174	87	1			125
							191	9									
*06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	587	3	N	104	177	1			52
							114	9									
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	7	1	481	3	N	101	104	1			49
							111	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	3	N	172	180	1			86
							189	9									
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	21	1	1451	3	N	270	262	1			94
							297	9									
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	189	224	1			59
							208	9									
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	746	3	N	256	131	1			184
							282	9									
*06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1627	3	N	239	303	1			120
							263	9									
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	3	N	233	239	1			114
							256	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 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
02	5858	X	5615	-0-	-243	-0-	5007	3	608	9	Y	553	553	0			36
03	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	76	1	5404	3	Y	576	576	0			36
							634	9									
04	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	73	1	5049	3	Y	549	549	0			36
							604	9									
05	5983	X	4477	-0-	-1506	-0-	56	1	3927	3	Y	449	449	0			36
							494	9									
*06	5820	X	4286	-0-	-1534	-0-	48	1	3686	3	Y	502	502	0			36
							552	9									
07	6107	X	5110	-0-	-997	-0-	63	1	4519	3	Y	480	480	0			36
							528	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	7736	-0-	-2153	-0-	7106	3	630	9	Y	573	573	0			41
03	9331	X	8032	-0-	-1299	-0-	95	1	7114	3	Y	748	748	0			41
							823	9									
04	9030	X	7650	-0-	-1380	-0-	96	1	6803	3	Y	683	675	0	41	1	8
							751	9									
05	8029	X	7448	-0-	-581	-0-	93	1	6583	3	Y	702	702	0			8
							772	9									
*06	8010	X	7030	-0-	-980	-0-	80	1	6162	3	Y	716	716	0			8
							788	9									
07	8277	X	7880	-0-	-397	-0-	95	1	6885	3	Y	818	818	0			8
							900	9									

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
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	9456	3	1148	9	Y	1044	1044	0			56
03	11191	X	9404	-0-	-1787	-0-	106	1	8045	3	Y	1139	1139	0			56
							1253	9									
04	10830	X	7242	-0-	-3588	-0-	88	1	6239	3	Y	832	794	0	56	1	38
							915	9									
05	10323	X	8399	-0-	-1924	-0-	104	1	7393	3	Y	820	820	0			38
							902	9									
*06	10980	X	7773	-0-	-3207	-0-	88	1	6823	3	Y	784	784	0			38
							862	9									
07	11346	X	8605	-0-	-2741	-0-	105	1	7568	3	Y	847	847	0			38
							932	9									

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
02	6699	X	6511	-0-	-188	-0-	5416	3	1095	9	Y	995	995	0			47
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	5928	3	Y	934	934	0			47
							1027	9									
04	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	77	1	5362	3	Y	808	808	0			47
							889	9									
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	95	1	6639	3	Y	782	782	0			47
							860	9									
*06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	90	1	6821	3	Y	791	791	0			47
							870	9									
07	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	85	1	6099	3	Y	725	725	0			47
							798	9									

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
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	9653	3	1042	9	Y	947	947	0			44
03	11098	X	9467	-0-	-1631	-0-	110	1	8261	3	Y	996	996	0			44
							1096	9									
04	10740	X	9306	-0-	-1434	-0-	113	1	8070	3	Y	1021	1002	0	44	1	19
							1123	9									
05	10509	X	8571	-0-	-1938	-0-	106	1	7497	3	Y	880	880	0			19
							968	9									
*06	10740	X	8034	-0-	-2706	-0-	92	1	7115	3	Y	752	752	0			19
							827	9									
07	11098	X	9160	-0-	-1938	-0-	110	1	7938	3	Y	1011	1011	0			19
							1112	9									

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
02	7366	X	6594	-0-	-772	-0-	5586	3	1008	9	Y	916	916	0			46
03	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	86	1	6192	3	Y	1003	1003	0			46
							1103	9									
04	7620	X	6693	-0-	-927	-0-	81	1	5651	3	Y	874	874	0			46
							961	9									
05	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	79	1	5498	3	Y	827	827	0			46
							910	9									
*06	6840	X	5419	-0-	-1421	-0-	57	1	4401	3	Y	874	874	0			46
							961	9									
07	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	74	1	5311	3	Y	802	802	0			46
							882	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
02	7279	X	5899	-0-	-1380	-0-	4501	3	1398	9	Y	1271	1271	0			-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	70	1	5133	3	Y	1473	1473	0			-0-
							1620	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	62	1	4405	3	Y	1249	1249	0			-0-
							1374	9									
05	6014	X	5630	-0-	-384	-0-	60	1	4248	3	Y	1202	1201	0	1	1	-0-
							1322	9									
*06	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	52	1	4047	3	Y	1093	1093	0			-0-
							1202	9									
07	6820	X	4834	-0-	-1986	-0-	52	1	3750	3	Y	938	938	0			-0-
							1032	9									

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
02	6786	X	5416	-0-	-1370	-0-	4315	3	1101	9	Y	1001	1001	0			-0-
03	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	69	1	5012	3	Y	1261	1261	0			-0-
							1387	9									
04	6570	X	6264	-0-	-306	-0-	69	1	4904	3	Y	1174	1174	0			-0-
							1291	9									
05	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	70	1	4933	3	Y	1076	1076	0			-0-
							1184	9									
*06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	60	1	4649	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
07	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	62	1	4477	3	Y	868	868	0			-0-
							955	9									

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
02	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	5207	3	860	9	Y	782	782	0			37
03	7037	X	5754	-0-	-1283	-0-	66	1	4799	3	Y	808	808	0			37
							889	9									
04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	70	1	4888	3	Y	801	801	0			37
							881	9									
05	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	60	1	4175	3	Y	610	610	0			37
							671	9									
*06	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	50	1	3834	3	Y	682	682	0			37
							750	9									
07	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	65	1	4668	3	Y	667	667	0			37
							734	9									

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
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	7959	3	1141	9	Y	1037	1037	0			63
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	97	1	6997	3	Y	664	664	0			63
							730	9									
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	100	1	6884	3	Y	590	580	0	62	1	11
							649	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	103	1	7154	3	Y	566	566	0			11
							623	9									
*06	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	84	1	6417	3	Y	536	536	0			11
							590	9									
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	94	1	6809	3	Y	555	555	0			11
							611	9									

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36424	X	32609	-0-	-3815	-0-	373	1	28855	3	N	3074	3023	0	51	1	-0-
							3381	9									
03	36456	X	29231	-0-	-7225	-0-	352	1	25896	3	N	2712	2681	0	31	1	-0-
							2983	9									
04	33900	X	28039	-0-	-5861	-0-	350	1	24768	3	N	2655	2655	0			-0-
							2921	9									
05	32581	X	27083	-0-	-5498	-0-	343	1	24104	3	N	2396	2396	0			-0-
							2636	9									
*06	33720	X	27960	-0-	-5760	-0-	327	1	25108	3	N	2295	2295	0			-0-
							2525	9									
07	34844	X	26645	-0-	-8199	-0-	333	1	23976	3	N	2124	2103	0	21	1	-0-
							2336	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20474	X	14643	-0-	-5831	-0-	160	1	12066	3	N	2197	2133	0	64	1	-0-
							2417	9									
03	19096	X	13673	-0-	-5423	-0-	147	1	10711	3	N	2559	2514	0	45	1	-0-
							2815	9									
04	17550	X	11499	-0-	-6051	-0-	125	1	8867	3	N	2279	2240	0	39	1	-0-
							2507	9									
05	17019	X	13485	-0-	-3534	-0-	154	1	10848	3	N	2257	2235	0	22	1	-0-
							2483	9									
*06	15150	X	11044	-0-	-4106	-0-	48	1	4388	3	N	6007	6007	0			-0-
							6608	9									
07	15655	X	13002	-0-	-2653	-0-	156	1	11263	3	N	1439	1374	0	65	1	-0-
							1583	9									

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12818	X	9153	-0-	-3665	-0-	93	1	7291	3	N	1608	1561	0	47	1	-0-
							1769	9									
03	13268	X	9197	-0-	-4071	-0-	97	1	7213	3	N	1715	1684	0	31	1	-0-
							1887	9									
04	11790	X	7427	-0-	-4363	-0-	80	1	5698	3	N	1499	1474	0	25	1	-0-
							1649	9									
05	11873	X	9053	-0-	-2820	-0-	106	1	7440	3	N	1370	1357	0	13	1	-0-
							1507	9									
*06	10230	X	2458	-0-	-7772	-0-	24	1	1910	3	N	476	476	0			-0-
							524	9									
07	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	125	1	9067	3	N	1244	1188	0	56	1	-0-
							1368	9									

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
02	8555	X	6008	-0-	-2547	-0-	64	1	4931	3	N	921	894	0	27	1	-0-
							1013	9									
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	106	1	7615	3	N	1023	1005	0	18	1	-0-
							1125	9									
04	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	112	1	7767	3	N	819	805	0	14	1	-0-
							901	9									
05	8432	X	4419	-0-	-4013	-0-	49	1	3484	3	N	805	797	0	8	1	-0-
							886	9									
*06	8100	X	1382	-0-	-6718	-0-	14	1	1087	3	N	255	255	0			-0-
							281	9									
07	8835	X	6999	-0-	-1836	-0-	88	1	6418	3	N	448	428	0	20	1	-0-
							493	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
02	42543	X	39988	-0-	-2555	-0-	450	1	34893	3	N	4223	4155	0	68	1	-0-
							4645	9									
03	44547	X	38981	-0-	-5566	-0-	441	1	33060	3	N	4982	4926	0	56	1	-0-
							5480	9									
04	42540	X	35179	-0-	-7361	-0-	425	1	30306	3	N	4044	4044	0			-0-
							4448	9									
05	41912	X	29516	-0-	-12396	-0-	366	1	25916	3	N	2940	2940	0			-0-
							3234	9									
*06	41370	X	34422	-0-	-6948	-0-	397	1	30602	3	N	3112	3112	0			-0-
							3423	9									
07	42749	X	31944	-0-	-10805	-0-	395	1	28458	3	N	2810	2782	0	28	1	-0-
							3091	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
02	38599	X	35421	-0-	-3178	-0-	416	1	31918	3	N	2806	2760	0	46	1	-0-
							3087	9									
03	38812	X	33005	-0-	-5807	-0-	404	1	29686	3	N	2650	2620	0	30	1	-0-
							2915	9									
04	37560	X	30951	-0-	-6609	-0-	393	1	27735	3	N	2566	2566	0			-0-
							2823	9									
05	36549	X	27939	-0-	-8610	-0-	357	1	25131	3	N	2228	2228	0			-0-
							2451	9									
*06	36630	X	30473	-0-	-6157	-0-	360	1	27664	3	N	2226	2226	0			-0-
							2449	9									
07	37851	X	29162	-0-	-8689	-0-	370	1	26646	3	N	1951	1932	0	19	1	-0-
							2146	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
02	21750	X	20358	-0-	-1392	-0-	18627	3	1731	9	Y	1574	1574	0			-0-
03	23250	X	18602	-0-	-4648	-0-	176	1	16525	3	Y	1728	1728	0			-0-
							1901	9									
04	21660	X	14622	-0-	-7038	-0-	160	1	12040	3	Y	2202	2202	0			-0-
							2422	9									
05	22568	X	12563	-0-	-10005	-0-	146	1	10615	3	Y	1638	1614	0	24	1	-0-
							1802	9									
*06	22320	X	12101	-0-	-10219	-0-	129	1	10192	3	Y	1618	1618	0			-0-
							1780	9									
07	21762	X	11808	-0-	-9954	-0-	135	1	9748	3	Y	1750	1750	0			-0-
							1925	9									

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
02	8787	X	7963	-0-	-824	-0-	88	1	6674	3	N	1092	1060	0	32	1	-0-
							1201	9									
03	9393	X	6671	-0-	-2722	-0-	72	1	5291	3	N	1189	1168	0	21	1	-0-
							1308	9									
04	8370	X	5700	-0-	-2670	-0-	63	1	4481	3	N	1051	1033	0	18	1	-0-
							1156	9									
05	8742	X	6735	-0-	-2007	-0-	79	1	5596	3	N	964	955	0	9	1	-0-
							1060	9									
*06	8820	X	2001	-0-	-6819	-0-	21	1	1671	3	N	281	281	0			-0-
							309	9									
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	105	1	7579	3	N	912	871	0	41	1	-0-
							1003	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33350	X	26675	-0-	-6675	-0-	24044	3	2631	9	Y	2392	2392	0			-0-
03	33542	X	25679	-0-	-7863	-0-	281	1	22361	3	Y	2761	2761	0			-0-
							3037	9									
04	29400	X	24074	-0-	-5326	-0-	290	1	21107	3	Y	2434	2434	0			-0-
							2677	9									
05	29233	X	21443	-0-	-7790	-0-	259	1	18686	3	Y	2271	2239	0	32	1	-0-
							2498	9									
*06	28320	X	20972	-0-	-7348	-0-	234	1	18371	3	Y	2152	2152	0			-0-
							2367	9									
07	28520	X	20725	-0-	-7795	-0-	248	1	17903	3	Y	2340	2340	0			-0-
							2574	9									

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

02	38338	X	28743	-0-	-9595	-0-	337	1	25867	3	N	2308	2308	0			-0-
							2539	9									
03	38440	X	27433	-0-	-11007	-0-	341	1	24710	3	N	2165	2165	0			-0-
							2382	9									
04	36630	X	25786	-0-	-10844	-0-	328	1	23060	3	N	2180	2180	0			-0-
							2398	9									
05	35898	X	25093	-0-	-10805	-0-	322	1	22567	3	N	2004	2004	0			-0-
							2204	9									
*06	30750	X	23540	-0-	-7210	-0-	274	1	21052	3	N	2013	2013	0			-0-
							2214	9									
07	30721	X	23368	-0-	-7353	-0-	291	1	20962	3	N	1923	1923	0			-0-
							2115	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

02	76705	X	55773	-0-	-20932	-0-	656	1	49727	3	N	4900	4900	0			-0-
							5390	9									
03	81995	X	56532	-0-	-25463	-0-	689	1	50128	3	N	5195	5195	0			-0-
							5715	9									
04	69480	X	50244	-0-	-19236	-0-	633	1	44405	3	N	4733	4733	0			-0-
							5206	9									
05	67146	X	50424	-0-	-16722	-0-	641	1	44801	3	N	4529	4529	0			-0-
							4982	9									
*06	59280	X	47283	-0-	-11997	-0-	544	1	41813	3	N	4478	4478	0			-0-
							4926	9									
07	59613	X	46388	-0-	-13225	-0-	573	1	41251	3	N	4149	4149	0			-0-
							4564	9									

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	518	1	1910	2	Y	274	171	1			105
							301	9									
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1246	1	1629	2	Y	11	104	1			12
							12	9									
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1347	1	1216	2	Y	125	57	1			80
							138	9									
05	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	1023	1	1484	2	Y	3	79	1			4
							3	9									
06	2820	X	874	-0-	-1946	-0-	359	1	515	2	Y	-0-	3	1			1
07	2914	X	1662	-0-	-1252	-0-	618	1	1035	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	Y	177	167	0			20
							1	4	195	9							
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	154	158	0			16
							169	9									
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	6	1	17	2	Y	165	164	0			17
							182	9									
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	20	1	51	2	Y	87	101	0			3
							96	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	231	231	0			3
							254	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	316	306	0			13
							348	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	708	-0-	-1670	-0-	175	1	424	2	Y	99	125	1			44
							109	9									
03	2542	X	598	-0-	-1944	-0-	204	1	258	2	Y	124	108	1			60
							136	9									
04	2340	X	608	-0-	-1732	-0-	235	1	222	2	Y	137	144	1			53
							151	9									
05	2325	X	912	-0-	-1413	-0-	285	1	437	2	Y	173	177	1			49
							190	9									
06	2160	X	1033	-0-	-1127	-0-	380	1	542	2	Y	101	89	1			61
							111	9									
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	918	1	1011	2	Y	122	155	1			28
							134	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5838	-0-	-484	-0-	1414	1	3606	2	Y	744	824	1			321
							818	9									
03	6758	X	5808	-0-	-950	-0-	2174	1	2883	2	Y	683	659	1			345
							751	9									
04	6540	X	3961	-0-	-2579	-0-	1964	1	1620	2	Y	343	555	1			133
							377	9									
05	6758	X	5935	-0-	-823	-0-	2118	1	3167	2	Y	591	502	1			222
							650	9									
06	6540	X	4718	-0-	-1822	-0-	1793	1	2400	2	Y	477	432	1			267
							525	9									
07	6231	X	3299	-0-	-2932	-0-	1400	1	1409	2	Y	445	588	1			124
							490	9									

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
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	334	1	794	2	Y	220	237	1			95
							242	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	523	1	669	2	Y	178	181	1			92
							196	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	706	1	645	2	Y	187	213	1			66
							206	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	822	1	1206	2	Y	241	247	1			60
							265	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	429	1	846	2	Y	127	113	1			74
							140	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	477	1	574	2	Y	188	216	1			46
							207	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	595	-0-	-1725	-0-	230	1	308	2	Y	52	233	1			22
							57	9									
03	2480	X	482	-0-	-1998	-0-	197	1	285	2	Y	-0-	20	1			2
04	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	894	1	1496	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	1232	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2560	-0-	-620	-0-	748	1	1572	2	Y	218	63	1			155
							240	9									
07	2480	X	1814	-0-	-666	-0-	741	1	833	2	Y	218	341	1			32
							240	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	90	91	0			-0-
							2	4	99	9							
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	162	162	0			-0-
							1	4	178	9							
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	32	1	129	2	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
05	310	N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	194	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	110	1	170	2	Y	-0-					-0-

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
02	333	N	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-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 #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	502	-0-	-1056	-0-	49	1	447	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1143	-0-	-1757	3964	91	1	824	2	Y	196	200	0			-0-
							12	4	216	9							
03	3100	N	1126	-0-	-1974	1990	101	1	845	2	Y	161	161	0			-0-
							3	4	177	9							
04	2915	N	925	-0-	-1990	-0-	143	1	670	2	Y	90	90	0			-0-
							13	4	99	9							
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	29	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	379	1	1006	2	Y	627	673	1			259
							690	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	649	1	846	2	Y	587	555	1			291
							646	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	850	1	742	2	Y	670	709	1			252
							737	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	508	1	742	2	Y	785	840	1			197
							864	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	204	1	537	2	Y	545	417	1			325
							600	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	506	1	716	2	Y	774	913	1			186
							851	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	Y	10	10	0			-0-
							5	4	11	9							
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	108	1	879	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	133	1	658	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1073	1	1595	2	Y	351	383	1			33
							21	4	386	9							
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					33
04	1560	X	18	-0-	-1542	-0-	17	2	1	4	Y	-0-	3	1			30
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	996	1008	1			18
							78	4	1096	9							
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	727	322	0	416	1	7
							760	4	800	9							
07	1612	X	99	-0-	-1513	-0-	4	1	12	2	Y	26	33	0			-0-
							54	4	29	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	402	1	603	2	Y	254	288	1			24
							7	4	279	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			23
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	158	173	1			8
							3	4	174	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	320	143	0	184	1	1
							91	4	352	9							
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	Y	18	19	0			-0-

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 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
02	50170	X	2945	-0-	-47225	-0-	1950	1	143	2	N	615	617	0			41
							175	4	677	9							
03	53630	X	3158	-0-	-50472	-0-	1953	1	378	2	N	538	558	0			21
							235	4	592	9							
04	51900	X	2826	-0-	-49074	-0-	1800	1	26	2	N	509	500	0			30
							440	4	560	9							
05	53630	X	2702	-0-	-50928	-0-	1775	1	21	2	N	522	516	0			36
							332	4	574	9							
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1824	1	139	2	N	541	540	0			37
							229	4	595	9							
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	2097	1	124	2	N	548	544	0			41
							335	4	603	9							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1938	1	4286	2	N	996	1014	0			15
							184	4	1096	9							
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	2325	1	5591	2	N	1473	1442	0			46
							266	4	1620	9							
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	2035	1	4034	2	N	1300	1302	0			44
							487	4	1430	9							
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	2341	1	4390	2	N	1449	1442	0			51
							443	4	1594	9							
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	2509	1	5073	2	N	1389	1389	0			51
							316	4	1528	9							
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	2279	1	4350	2	N	1129	1131	0			49
							372	4	1242	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206712	X	3323	-0-		-203389	-0-	549	1	2051	2	N	607	615	0			35
								55	4	668	9							
03	220968	X	3929	-0-		-217039	-0-	650	1	2581	2	N	577	576	0			36
								63	4	635	9							
04	213840	X	3501	-0-		-210339	-0-	587	1	2190	2	N	550	550	0			36
								119	4	605	9							
05	220968	X	4001	-0-		-216967	-0-	719	1	2610	2	N	508	507	0			37
								113	4	559	9							
06	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	569	1	2100	2	N	560	561	0			36
								67	4	616	9							
07	3937	X	3320	-0-		-617	-0-	687	1	2019	2	N	462	462	0			36
								106	4	508	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218573	X	7919	-0-		-210654	-0-	1404	1	5242	2	N	1020	1022	0			63
								151	4	1122	9							
03	233647	X	9037	-0-		-224610	-0-	1557	1	6184	2	N	1059	1055	0			67
								131	4	1165	9							
04	226110	X	9133	-0-		-216977	-0-	1631	1	6087	2	N	987	998	0			56
								329	4	1086	9							
05	233647	X	7929	-0-		-225718	-0-	1434	1	5213	2	N	954	947	0			63
								233	4	1049	9							
06	7359	X	7359	-0-		-0-	-0-	1323	1	4884	2	N	899	892	0			70
								163	4	989	9							
07	9424	X	8610	-0-		-814	-0-	1840	1	5412	2	N	979	975	0			74
								281	4	1077	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11043	X	11043	-0-		-0-	-0-	1917	1	7161	2	N	1604	1628	0			98
								201	4	1764	9							
03	11831	X	11831	-0-		-0-	-0-	1998	1	7926	2	N	1582	1584	0			96
								167	4	1740	9							
04	11456	X	11456	-0-		-0-	-0-	1983	1	7450	2	N	1491	1478	0			109
								383	4	1640	9							
05	11188	X	11188	-0-		-0-	-0-	1960	1	7122	2	N	1628	1619	0			118
								315	4	1791	9							
06	10856	X	10856	-0-		-0-	-0-	1871	1	6911	2	N	1678	1670	0			126
								228	4	1846	9							
07	11176	X	11176	-0-		-0-	-0-	2273	1	6712	2	N	1665	1765	0			26
								359	4	1832	9							

MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38831	X	4445	-0-		-34386	-0-	1076	1	2395	2	N	796	789	0			27
								98	4	876	9							
03	41509	X	5203	-0-		-36306	-0-	1245	1	2868	2	N	851	850	0			28
								154	4	936	9							
04	40170	X	4740	-0-		-35430	-0-	1145	1	2281	2	N	947	950	0			25
								272	4	1042	9							
05	41509	X	4696	-0-		-36813	-0-	1230	1	2304	2	N	844	839	0			30
								234	4	928	9							
06	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	823	826	0			27
								169	4	905	9							
07	5208	X	4652	-0-		-556	-0-	1263	1	2406	2	N	710	708	0			29
								202	4	781	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427

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
02	56231	X	4172	-0-	-52059	-0-	1008	1	2242	2	N	764	772	1			21
							82	4	840	9							
03	60109	X	2919	-0-	-57190	-0-	630	1	1539	2	N	619	621	0			19
							69	4	681	9							
04	58170	X	5999	-0-	-52171	-0-	1390	1	2886	2	N	1283	1240	0			62
							312	4	1411	9							
05	60109	X	9798	-0-	-50311	-0-	2545	1	4780	2	N	1819	1824	0			57
							472	4	2001	9							
06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	2671	1	5381	2	N	1638	1641	0			54
							337	4	1802	9							
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	2251	1	4289	2	N	1412	1382	0			84
							362	4	1553	9							

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

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
02	0	W	3054	-0-	3054	541519	666	1	1853	2	N	474	528	1			146
							14	4	521	9							
03	0	W	2721	-0-	2721	544240	565	1	1462	2	N	629	557	1			218
							2	4	692	9							
04	0	W	2589	-0-	2589	546829	546	1	1388	2	N	543	632	1			129
							58	4	597	9							
05	0	W	2231	-0-	2231	549060	505	1	1238	2	N	439	447	1			121
							5	4	483	9							
06	0	W	2512	-0-	2512	551572	595	1	1379	2	N	427	409	1			139
							68	4	470	9							
07	0	W	2355	-0-	2355	553927	533	1	1263	2	N	442	475	1			106
							73	4	486	9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

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
02	0	W	1197	-0-	1197	346612	197	1	740	2	N	219	209	0			22
							19	4	241	9							
03	0	W	1359	-0-	1359	347971	209	1	834	2	N	270	275	0			17
							19	4	297	9							
04	0	W	1439	-0-	1439	349410	240	1	897	2	N	231	236	0			12
							48	4	254	9							
05	0	W	1553	-0-	1553	350963	278	1	1011	2	N	201	199	0			14
							43	4	221	9							
06	0	W	2687	-0-	2687	353650	497	1	1909	2	N	201	201	0			14
							60	4	221	9							
07	0	W	997	-0-	997	354647	182	1	566	2	N	205	207	0			12
							23	4	226	9							

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

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
02	0	W	3802	-0-	3802	577270	383	1	2382	2	N	825	834	0			51
							129	4	908	9							
03	0	W	4179	-0-	4179	581449	479	1	2765	2	N	842	826	0			67
							9	4	926	9							
04	0	W	4026	-0-	4026	585475	444	1	2685	2	N	801	816	0			52
							16	4	881	9							
05	0	W	5212	-0-	5212	590687	612	1	3691	2	N	817	808	0			61
							10	4	899	9							
06	0	W	5708	-0-	5708	596395	689	1	4185	2	N	755	764	0			52
							3	4	831	9							
07	0	W	5750	-0-	5750	602145	710	1	4122	2	N	825	816	0			61
							10	4	908	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4778	-0-		4778	711757	527	1	3277	2	N	721	730	0			41
								181	4	793	9							
03	0	W	5190	-0-		5190	716947	634	1	3633	2	N	828	809	0			60
								12	4	911	9							
04	0	W	4920	-0-		4920	721867	580	1	3510	2	N	735	747	0			48
								21	4	809	9							
05	0	W	5113	-0-		5113	726980	606	1	3668	2	N	754	745	0			57
								10	4	829	9							
06	0	W	5008	-0-		5008	731988	598	1	3628	2	N	708	713	0			52
								3	4	779	9							
07	0	W	5030	-0-		5030	737018	617	1	3584	2	N	745	741	0			56
								9	4	820	9							

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

02	0		11679	-0-		11679	429167	2404	1	5523	2	N	3369	3390	0			166
								46	4	3706	9							
03	0		11840	-0-		11840	441007	2323	1	5912	2	N	3213	3193	0			186
								71	4	3534	9							
04	451605	X	10598	-0-		-441007	-0-	1889	1	5408	2	N	2939	2945	0			180
								68	4	3233	9							
05	16833	X	11251	-0-		-5582	-0-	2258	1	5771	2	N	2834	2825	0			189
								105	4	3117	9							
06	16290	X	10519	-0-		-5771	-0-	1928	1	5562	2	N	2687	2772	0			104
								73	4	2956	9							
07	16833	X	9093	-0-		-7740	-0-	1739	1	4413	2	N	2501	2498	0			107
								190	4	2751	9							

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

02	46052	X	5046	-0-		-41006	-0-	638	1	3785	2	N	566	598	0			121
								623	9									
03	49228	X	6368	-0-		-42860	-0-	895	1	4762	2	N	645	582	0			184
								1	4	710	9							
04	47640	X	5736	-0-		-41904	-0-	760	1	4327	2	N	590	592	0	6	8	176
								649	9									
05	49228	X	5882	-0-		-43346	-0-	781	1	4492	2	N	553	580	1			149
								1	4	608	9							
06	0	W	5665	-0-		5665	5665	828	1	4142	2	N	584	581	1			152
								53	4	642	9							
07	0	W	5803	-0-		5803	11468	842	1	4273	2	N	625	657	1			120
								688	9									

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A

02	55622	X	5558	-0-		-50064	-0-	730	1	4204	2	N	566	591	0			132
								1	4	623	9							
03	59458	X	5277	-0-		-54181	-0-	746	1	3917	2	N	555	517	0			170
								3	4	611	9							
04	57540	X	5657	-0-		-51883	-0-	744	1	4240	2	N	612	593	0	6	8	183
								673	9									
05	59458	X	5369	-0-		-54089	-0-	714	1	4102	2	N	502	544	1			141
								1	4	552	9							
06	57540	X	5273	-0-		-52267	-0-	774	1	3862	2	N	533	547	1			127
								51	4	586	9							
07	14B2 EXT		4758	-0-		4758	4758	694	1	3522	2	N	493	524	1			96
								542	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61016	X	4448	-0-	-56568	-0-	588	1	3421	2	N	398	402	0			91
							1	4	438	9							
03	65224	X	3705	-0-	-61519	-0-	525	1	2759	2	N	381	364	0			108
							2	4	419	9							
04	63120	X	3328	-0-	-59792	-0-	422	1	2416	2	N	445	420	0	6	8	127
							490	9									
05	65224	X	3694	-0-	-61530	-0-	486	1	2800	2	N	370	395	1			102
							1	4	407	9							
06	0	W	3462	-0-	3462	3462	501	1	2500	2	N	389	400	1			91
							33	4	428	9							
07	0	W	3380	-0-	3380	6842	500	1	2519	2	N	328	354	1			65
							361	9									

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81693	X	-0-	-0-	-81693	-0-					N	-0-					190
03	87327	X	1824	-0-	-85503	-0-	19	1	1614	2	N	174	158	0			206
							191	9									
04	84510	X	2355	-0-	-82155	-0-	24	1	997	2	N	1213	1380	0			39
							1334	9									
05	87327	X	1682	-0-	-85645	-0-	35	1	391	2	N	1142	1134	1			47
							1256	9									
06	84510	X	1288	-0-	-83222	-0-	35	1	245	2	N	916	909	1			46
							1008	9									
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	437	2	N	884	891	1			39
							972	9									

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111186	X	-0-	-0-	-111186	-0-					N	-0-					966
03	118854	X	342	-0-	-118512	-0-	8	2	334	9	N	304	294	0			976
04	115020	X	2917	-0-	-112103	-0-	26	1	1889	2	N	911	1149	0			738
							1002	9									
05	118854	X	5774	-0-	-113080	-0-	42	1	4443	2	N	1172	1162	1			748
							1289	9									
06	115020	X	8624	-0-	-106396	-0-	49	1	7190	2	N	1259	1247	1			750
							1385	9									
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	66	1	7622	2	N	1407	1419	1			738
							1548	9									

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2196	-0-	2196	677798	225	1	1402	2	N	447	459	0			29
							77	4	492	9							
03	0	W	2352	-0-	2352	680150	272	1	1563	2	N	465	466	0			28
							5	4	512	9							
04	0	W	2133	-0-	2133	682283	237	1	1436	2	N	411	408	0			31
							8	4	452	9							
05	0	W	2284	-0-	2284	684567	249	1	1512	2	N	473	475	0			29
							3	4	520	9							
06	0	W	2304	-0-	2304	686871	262	1	1592	2	N	408	399	0			28
							1	4	449	9							
07	0	W	2317	-0-	2317	689188	279	1	1624	2	N	373	380	0			21
							4	4	410	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121742	X	4164	-0-	-117578	-0-	244	1	3276	2	N	562	578	0			-0-
							26	4	618	9							
03	130138	X	4291	-0-	-125847	-0-	143	1	3543	2	N	538	523	0			15
							13	4	592	9							
04	125940	X	4043	-0-	-121897	-0-	138	1	3437	2	N	402	399	0			18
							26	4	442	9							
05	130138	X	4333	-0-	-125805	-0-	151	1	3473	2	N	637	637	0			18
							8	4	701	9							
06	125940	X	NO RPT	-0-	-125940	-0-					N	NO RPT					18
*07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	160	1	3616	2	N	616	607	0			35
							30	4	678	9							

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87638	X	2159	-0-	-85479	-0-	118	1	1586	2	N	402	403	0			12
							13	4	442	9							
03	93682	X	2215	-0-	-91467	-0-	69	1	1715	2	N	385	375	0			22
							7	4	424	9							
04	90660	X	2231	-0-	-88429	-0-	67	1	1664	2	N	444	440	0			26
							12	4	488	9							
05	93682	X	2266	-0-	-91416	-0-	73	1	1681	2	N	462	475	0			13
							4	4	508	9							
06	90660	X	NO RPT	-0-	-90660	-0-					N	NO RPT					13
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	78	1	1751	2	N	551	534	0			39
							14	4	606	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	5184	-0-	5184	780968	916	1	3438	2	N	666	677	0			44
							97	4	733	9							
03	0	W	5531	-0-	5531	786499	941	1	3730	2	N	711	712	0			43
							78	4	782	9							
04	0	W	5402	-0-	5402	791901	963	1	3595	2	N	590	589	0			44
							195	4	649	9							
05	0	W	4586	-0-	4586	796487	800	1	2914	2	N	675	682	0			37
							129	4	743	9							
06	0	W	4157	-0-	4157	800644	738	1	2725	2	N	548	543	0			42
							91	4	603	9							
07	0	W	5046	-0-	5046	805690	1085	1	3197	2	N	541	547	0			36
							169	4	595	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186789	X	9103	-0-	-177686	-0-	1571	1	5873	2	N	1357	1373	0			83
							166	4	1493	9							
03	199671	X	10316	-0-	-189355	-0-	1724	1	6845	2	N	1457	1454	0			86
							144	4	1603	9							
04	193230	X	10093	-0-	-183137	-0-	1754	1	6565	2	N	1308	1314	0			80
							335	4	1439	9							
05	199671	X	9295	-0-	-190376	-0-	1633	1	5936	2	N	1329	1318	0			91
							264	4	1462	9							
06	193230	X	NO RPT	-0-	-193230	-0-					N	NO RPT					91
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	2010	1	5916	2	N	1289	1303	0			90
							301	4	1418	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76560	X	9058	-0-	-67502	-0-	1574	1	5885	2	N	1304	1304	0			79
							165	4	1434	9							
03	81840	X	9907	-0-	-71933	-0-	1626	1	6460	2	N	1533	1512	0			100
							135	4	1686	9							
04	79200	X	10376	-0-	-68824	-0-	1783	1	6659	2	N	1431	1443	0			88
							360	4	1574	9							
05	81840	X	8067	-0-	-73773	-0-	1390	1	5055	2	N	1273	1275	0			86
							222	4	1400	9							
06	79200	X	7953	-0-	-71247	-0-	1421	1	5200	2	N	1071	1039	0			118
							154	4	1178	9							
07	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	2000	1	5877	2	N	1380	1403	0			95
							302	4	1518	9							

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 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
02	62553	X	3187	-0-	-59366	-0-	190	1	2548	2	N	389	386	0			15
							21	4	428	9							
03	66867	X	3301	-0-	-63566	-0-	111	1	2756	2	N	385	388	0			12
							10	4	424	9							
04	64710	X	3243	-0-	-61467	-0-	108	1	2673	2	N	402	393	0			21
							20	4	442	9							
05	66867	X	3283	-0-	-63584	-0-	117	1	2701	2	N	417	438	0			-0-
							6	4	459	9							
06	64710	X	NO RPT	-0-	-64710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	125	1	2812	2	N	469	471	0			20
							23	4	516	9							

LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23084	X	2536	-0-	-20548	-0-	629	1	1213	2	N	625	631	0			72
							6	4	688	9							
03	24676	X	2344	-0-	-22332	-0-	600	1	1090	2	N	576	625	0			23
							20	4	634	9							
04	23880	X	2452	-0-	-21428	-0-	560	1	1065	2	N	714	702	0	2	8	33
							42	4	785	9							
05	24676	X	2467	-0-	-22209	-0-	579	1	1019	2	N	733	702	0			64
							63	4	806	9							
06	23880	X	2873	-0-	-21007	-0-	660	1	1423	2	N	657	687	0			34
							67	4	723	9							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	876	1	1664	2	N	894	871	0			57
							172	4	983	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 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
02	56434	X	2838	-0-	-53596	-0-	760	1	1450	2	N	556	566	0			40
							16	4	612	9							
03	60326	X	2427	-0-	-57899	-0-	640	1	1165	2	N	545	561	0			24
							22	4	600	9							
04	58380	X	2207	-0-	-56173	-0-	530	1	991	2	N	579	571	0			32
							49	4	637	9							
05	60326	X	2040	-0-	-58286	-0-	507	1	855	2	N	562	564	0			30
							60	4	618	9							
06	58380	X	NO RPT	-0-	-58380	-0-					N	NO RPT					30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44312	X	15027	-0-	-29285	-0-	1638	1	10197	2	N	2400	2438	0			493
							552	4	2640	9							
03	47368	X	15696	-0-	-31672	-0-	1705	1	11207	2	N	2495	2449	0			539
							39	4	2745	9							
04	45840	X	15006	-0-	-30834	-0-	1752	1	10587	2	N	2366	2396	0			509
							64	4	2603	9							
05	47368	X	15170	-0-	-32198	-0-	1770	1	10714	2	N	2417	2401	0			525
							27	4	2659	9							
06	45840	X	14449	-0-	-31391	-0-	1692	1	10265	2	N	2258	2270	0			513
							8	4	2484	9							
07	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1722	1	10008	2	N	2200	2201	0			512
							25	4	2420	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 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
02	59682	X	3133	-0-	-56549	-0-	857	1	1631	2	N	569	580	0			27
							19	4	626	9							
03	63798	X	3120	-0-	-60678	-0-	864	1	1571	2	N	596	595	0			28
							29	4	656	9							
04	61740	X	2839	-0-	-58901	-0-	725	1	1357	2	N	627	620	0			35
							67	4	690	9							
05	63798	X	3138	-0-	-60660	-0-	866	1	1487	2	N	592	596	0			31
							134	4	651	9							
06	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					N	NO RPT					31
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 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
02	54520	X	1853	-0-	-52667	-0-	464	1	884	2	N	449	465	0			12
							11	4	494	9							
03	58280	X	1837	-0-	-56443	-0-	462	1	841	2	N	473	467	0			18
							14	4	520	9							
04	56400	X	2486	-0-	-53914	-0-	675	1	1244	2	N	457	442	0	11	8	22
							64	4	503	9							
05	58280	X	2245	-0-	-56035	-0-	625	1	1074	2	N	410	409	0			23
							95	4	451	9							
06	56400	X	NO RPT	-0-	-56400	-0-					N	NO RPT					23
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43239	X	7177	-0-	-36062	-0-	2024	1	3870	2	N	1128	1147	0			62
							42	4	1241	9							
03	46221	X	7987	-0-	-38234	-0-	2304	1	4189	2	N	1290	1304	0			48
							75	4	1419	9							
04	44730	X	7833	-0-	-36897	-0-	2161	1	4034	2	N	1308	1273	0	18	8	65
							199	4	1439	9							
05	46221	X	6791	-0-	-39430	-0-	1912	1	3291	2	N	1195	1198	0			62
							273	4	1315	9							
06	44730	X	NO RPT	-0-	-44730	-0-					N	NO RPT					62
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1742	1	3159	2	N	1207	1223	0			79
							405	4	1328	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	239279	X	6165	-0-	-233114	-0-	1092	1	4087	2	N	785	803	0		47
							122	4	864	9						
03	255781	X	6154	-0-	-249627	-0-	1020	1	4056	2	N	901	896	0		52
							87	4	991	9						
04	247530	X	6157	-0-	-241373	-0-	1142	1	4266	2	N	475	473	0		54
							226	4	523	9						
05	255781	X	5936	-0-	-249845	-0-	1018	1	3694	2	N	960	947	0		67
							168	4	1056	9						
06	247530	X	5435	-0-	-242095	-0-	935	1	3458	2	N	841	845	0		63
							117	4	925	9						
07	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	1209	1	3564	2	N	841	841	0		63
							184	4	925	9						

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 9585 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		47203	-0-	47203	47203	1822	1	28930	2	N	14955	14450	0		505
							16451	9								
04	SHUT IN		122873	-0-	122873	170076	4077	1	81859	2	N	33579	33801	0		283
							36937	9								
05	SHUT IN		143903	-0-	143903	313979	5127	1	98226	2	N	36864	36862	1		285
							40550	9								
06	SHUT IN		140614	-0-	140614	454593	5445	1	98427	2	N	33402	33465	1		222
							36742	9								
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	454593					N	NO RPT				222

MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

02	0		11210	-0-	11210	407834	2399	1	5492	2	N	2979	2950	0		190
							42	4	3277	9						
03	0		12102	-0-	12102	419936	2507	1	6359	2	N	2872	2890	0		172
							77	4	3159	9						
04	431056	X	11120	-0-	-419936	-0-	2114	1	6060	2	N	2608	2619	0		161
							77	4	2869	9						
05	22351	X	11807	-0-	-10544	-0-	2473	1	6372	2	N	2590	2587	0		164
							113	4	2849	9						
06	21630	X	10695	-0-	-10935	-0-	2059	1	5917	2	N	2402	2463	0		103
							77	4	2642	9						
07	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT				103

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		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 //CONT.// 100453
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 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
02	0		2809	-0-	2809	571038	10	1	2495	2	N	275	282	0			13
							1	4	303	9							
03	0		2659	-0-	2659	573697	4	1	2314	2	N	302	298	0			17
							9	4	332	9							
04	0		2469	-0-	2469	576166	2	1	2051	2	N	352	349	0			20
							29	4	387	9							
05	0		2614	-0-	2614	578780	1	1	2197	2	N	368	385	0			3
							11	4	405	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	578780					N	NO RPT					3
07	0	W	4939	-0-	4939	583719	4389	2	21	4	N	481	465	0			17
							529	9									

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

02	84738	X	-0-	-0-	-84738	-0-					N	-0-					4
03	90582	X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	87660	X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	169	167	0			2
05	90582	X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	2	0			-0-
06	87660	X	NO RPT	-0-	-87660	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

02	87522	X	6212	-0-	-81310	-0-	615	1	3834	2	N	1416	1443	0			86
							205	4	1558	9							
03	93558	X	6691	-0-	-86867	-0-	747	1	4256	2	N	1521	1494	0			113
							15	4	1673	9							
04	90540	X	6767	-0-	-83773	-0-	736	1	4451	2	N	1411	1431	0			93
							28	4	1552	9							
05	93558	X	6936	-0-	-86622	-0-	750	1	4543	2	N	1483	1466	0			110
							12	4	1631	9							
06	90540	X	NO RPT	-0-	-90540	-0-					N	NO RPT					110
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

02	0	W	21895	-0-	21895	1273678	2581	1	16067	2	N	2158	2207	0			424
							873	4	2374	9							
03	0	W	23638	-0-	23638	1297316	2815	1	18593	2	N	1968	1925	0			467
							65	4	2165	9							
04	0	W	21903	-0-	21903	1319219	2728	1	16484	2	N	2356	2357	0			466
							99	4	2592	9							
05	0	W	21935	-0-	21935	1341154	2725	1	16482	2	N	2441	2428	0			479
							43	4	2685	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1341154					N	NO RPT					479
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1341154					N	NO RPT					479

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684

02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	348	344	0			15
							6	4	383	9							
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	529	522	0			22
							3	4	582	9							
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	598	595	0			25
							6	4	658	9							
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	N	784	773	0			36
							2	4	862	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 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
02	0		2703	-0-	2703	484998	746	1	1455	2	N	451	448	0		94
							6	4	496	9						
03	0		3017	-0-	3017	488015	873	1	1615	2	N	472	458	0		108
							10	4	519	9						
04	0		2657	-0-	2657	490672	796	1	1246	2	N	546	469	0		185
							14	4	601	9						
05	0	W	2586	-0-	2586	493258	675	1	1279	2	N	546	618	0		113
							31	4	601	9						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	493258					N	NO RPT				113
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	493258					N	NO RPT				113

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

02	92568	X	1907	-0-	-90661	-0-	109	1	1456	2	N	300	298	0		7
							12	4	330	9						
03	98952	X	1891	-0-	-97061	-0-	64	1	1575	2	N	224	224	0		7
							6	4	246	9						
04	95760	X	1861	-0-	-93899	-0-	61	1	1527	2	N	238	204	0		41
							11	4	262	9						
05	98952	X	2084	-0-	-96868	-0-	67	1	1544	2	N	426	461	0		6
							4	4	469	9						
06	95760	X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT				6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

02	0	W	26429	-0-	26429	1288671	3112	1	19360	2	N	2642	2685	0		648
							1051	4	2906	9						
03	0	W	27066	-0-	27066	1315737	3198	1	21034	2	N	2507	2488	0		667
							76	4	2758	9						
04	0	W	25074	-0-	25074	1340811	3146	1	19013	2	N	2545	2563	0		649
							115	4	2800	9						
05	0	W	25380	-0-	25380	1366191	3181	1	19246	2	N	2639	2620	0		668
							50	4	2903	9						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1366191					N	NO RPT				668
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1366191					N	NO RPT				668

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		18236	-0-	18236	18236	659	1	8362	2	N	8301	8015	0		286
							84	4	9131	9						
04	SHUT IN		50816	-0-	50816	69052	1920	1	22742	2	N	23360	22866	0		780
							458	4	25696	9						
05	SHUT IN		56699	-0-	56699	125751	2521	1	28463	2	N	23352	23773	0		359
							28	4	25687	9						
06	SHUT IN		57679	-0-	57679	183430	2951	1	32612	2	N	19659	19684	0		334
							491	4	21625	9						
07	SHUT IN		57763	-0-	57763	241193	3181	1	36520	2	N	15472	15490	0		316
							1043	4	17019	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		13154	-0-	13154	13154		427	1	5420	2	N	6593	6092	0			501
								55	4	7252	9							
04	SHUT IN		38419	-0-	38419	51573		1411	1	16484	2	N	18233	18175	0			559
								468	4	20056	9							
05	SHUT IN		43159	-0-	43159	94732		1773	1	20023	2	N	19403	19649	0			313
								20	4	21343	9							
06	SHUT IN		38742	-0-	38742	133474		1829	1	20048	2	N	15042	15067	0			288
								319	4	16546	9							
07	SHUT-IN		40865	-0-	40865	174339		2125	1	24405	2	N	12401	12466	0			223
								694	4	13641	9							

MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 9581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		53501	-0-	53501	53501		2216	1	35175	2	N	14645	14145	0			500
								16110	9									
04	SHUT IN		113894	-0-	113894	167395		3956	1	79431	2	N	27734	27958	0			276
								30507	9									
05	SHUT IN		135038	-0-	135038	302433		5119	1	98075	2	N	28949	28992	1			233
								31844	9									
06	SHUT IN		118375	-0-	118375	420808		4753	1	85904	2	N	25198	25206	1			225
								27718	9									
07	SHUT IN		101867	-0-	101867	522675		4623	1	69155	2	N	25535	25535	1			-0-
								28089	9									

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

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
02	36453	X	4184	-0-	-32269	-0-		1320	1	2518	2	N	288	289	0			19
								29	4	317	9							
03	38967	X	4580	-0-	-34387	-0-		1482	1	2695	2	N	322	328	0			13
								49	4	354	9							
04	37710	X	4488	-0-	-33222	-0-		1392	1	2605	2	N	329	310	0	15	8	17
								129	4	362	9							
05	38967	X	4150	-0-	-34817	-0-		1358	1	2290	2	N	290	291	0			16
								183	4	319	9							
06	37710	X	NO RPT	-0-	-37710	-0-						N	NO RPT					16
07	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-						N	NO RPT					16

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487

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
02	36453	X	4846	-0-	-31607	-0-		1545	1	2947	2	Y	291	300	0			11
								34	4	320	9							
03	38967	X	5079	-0-	-33888	-0-		1654	1	3003	2	Y	334	331	0			14
								55	4	367	9							
04	37710	X	4879	-0-	-32831	-0-		1520	1	2839	2	Y	342	324	0	15	8	17
								144	4	376	9							
05	38967	X	4725	-0-	-34242	-0-		1550	1	2618	2	Y	307	308	0			16
								219	4	338	9							
06	37710	X	NO RPT	-0-	-37710	-0-						Y	NO RPT					16
07	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-						Y	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17313	X	3363	-0-	-13950	-0-	554	1	2055	2	N	601	665	0			8
							93	4	661	9							
03	18507	X	789	-0-	-17718	-0-	181	1	520	2	N	58	46	0			20
							24	4	64	9							
04	17910	X	1751	-0-	-16159	-0-	338	1	927	2	N	373	352	0			41
							76	4	410	9							
05	18507	X	2032	-0-	-16475	-0-	373	1	1026	2	N	551	524	0			68
							27	4	606	9							
06	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					68
07	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					68

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15834	X	3038	-0-	-12796	-0-	497	1	1871	2	N	534	591	0			10
							83	4	587	9							
03	16926	X	141	-0-	-16785	-0-	21	1	59	2	N	53	56	0			7
							3	4	58	9							
04	16380	X	1325	-0-	-15055	-0-	255	1	591	2	N	362	293	0			76
							81	4	398	9							
05	16926	X	1919	-0-	-15007	-0-	278	1	780	2	N	764	753	0			87
							21	4	840	9							
06	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					87
07	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					87

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8038	-0-	8038	878664	2676	1	3864	2	N	1266	1180	0			551
							105	4	1393	9							
03	0	W	7950	-0-	7950	886614	2267	1	4177	2	N	1259	1443	0			367
							121	4	1385	9							
04	0	W	6785	-0-	6785	893399	1734	1	3777	2	N	1066	992	0			441
							101	4	1173	9							
05	0	W	7921	-0-	7921	901320	2266	1	4205	2	N	1149	1198	0			392
							186	4	1264	9							
06	0	W	9023	-0-	9023	910343	2465	1	4863	2	N	1339	1218	0			513
							222	4	1473	9							
07	0	W	5777	-0-	5777	916120	2003	1	2210	2	N	1287	1129	0			671
							148	4	1416	9							

HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	457	-0-	457	622703	35	1	148	2	N	246	260	0			14
							3	4	271	9							
03	0	W	3102	-0-	3102	625805	570	1	2256	2	N	208	208	0			14
							47	4	229	9							
04	0	W	3042	-0-	3042	628847	543	1	2026	2	N	327	322	0			19
							113	4	360	9							
05	0	W	3020	-0-	3020	631867	543	1	1974	2	N	375	367	0			27
							90	4	413	9							
06	0	W	3086	-0-	3086	634953	548	1	2015	2	N	415	407	0			35
							66	4	457	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	634953					N	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 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
02	0	W	3174	-0-	3174	625122	575	1	2152	2	N	353	345	0			28
							59	4	388	9							
03	0	W	3479	-0-	3479	628601	599	1	2376	2	N	412	426	0			14
							51	4	453	9							
04	0	W	3458	-0-	3458	632059	628	1	2344	2	N	326	311	0			29
							127	4	359	9							
05	0	W	3584	-0-	3584	635643	658	1	2392	2	N	387	391	0			25
							108	4	426	9							
06	0	W	3200	-0-	3200	638843	572	1	2114	2	N	404	393	0			36
							70	4	444	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	638843					N	NO RPT					36

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5206	-0-	5206	632413	496	1	4002	2	N	609	605	0			38
							38	4	670	9							
09	0	W	5645	-0-	5645	638058	476	1	4601	2	N	512	516	0			34
							5	4	563	9							
10	0	W	5201	-0-	5201	643259	462	1	4215	2	N	465	465	0			34
							12	4	512	9							
11	0	W	5577	-0-	5577	648836	476	1	4570	2	N	470	477	0			27
							14	4	517	9							
12	0	W	3663	-0-	3663	652499	593	1	2549	2	N	419	415	0			31
							60	4	461	9							
01	0	W	3612	-0-	3612	656111	704	1	2320	2	N	458	452	0			37
							84	4	504	9							
02	0	W	2878	-0-	2878	658989	508	1	1886	2	N	384	398	0			23
							62	4	422	9							
03	0	W	2964	-0-	2964	661953	506	1	1998	2	N	379	376	0			26
							43	4	417	9							
04	0	W	4964	-0-	4964	666917	915	1	3422	2	N	414	412	0			28
							172	4	455	9							
05	0	W	3694	-0-	3694	670611	680	1	2476	2	N	389	393	0			24
							110	4	428	9							
06	0	W	3377	-0-	3377	673988	596	1	2202	2	N	458	449	0			33
							75	4	504	9							
07	0	W	2984	-0-	2984	676972	622	1	1803	2	N	421	419	0			35
							96	4	463	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7116	-0-	7116	924203	927	1	5571	2	N	556	584	0	6	8	89
							6	4	612	9							
09	0	W	6936	-0-	6936	931139	998	1	5358	2	N	514	508	0	8	8	87
							15	4	565	9							
10	0	W	6990	-0-	6990	938129	963	1	5366	2	N	587	509	0	7	8	158
							15	4	646	9							
11	0	W	5071	-0-	5071	943200	795	1	3669	2	N	545	581	0			122
							7	4	600	9							
12	0	W	6155	-0-	6155	949355	882	1	4628	2	N	585	610	0	3	8	94
							1	4	644	9							
01	0	W	5888	-0-	5888	955243	852	1	4395	2	N	581	523	0			152
							2	4	639	9							
02	0	W	4820	-0-	4820	960063	617	1	3608	2	N	540	565	0			127
							1	4	594	9							
03	0	W	5730	-0-	5730	965793	827	1	4333	2	N	515	488	0			154
							3	4	567	9							
04	0	W	5754	-0-	5754	971547	766	1	4360	2	N	571	539	0	7	8	179
							628	9									
05	0	W	5773	-0-	5773	977320	772	1	4439	2	N	510	551	0			138
							1	4	561	9							
06	0	W	5658	-0-	5658	982978	840	1	4197	2	N	515	529	0			124
							54	4	567	9							
07	0	W	6079	-0-	6079	989057	910	1	4591	2	N	525	537	1			112
							578	9									

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 10057 - 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
08	0	W	1880	-0-	1880	334153	172	1	1561	2	N	125	123	0	1	8	10
							9	4	138	9							
09	0	W	1587	-0-	1587	335740	137	1	1316	2	N	120	123	0			7
							2	4	132	9							
10	0	W	2299	-0-	2299	338039	214	1	1932	2	N	134	130	0			11
							6	4	147	9							
11	0	W	2687	-0-	2687	340726	234	1	2258	2	N	171	170	0			12
							7	4	188	9							
12	0	W	1623	-0-	1623	342349	284	1	1143	2	N	158	161	0			9
							22	4	174	9							
01	0	W	1540	-0-	1540	343889	313	1	1023	2	N	153	152	0			10
							36	4	168	9							
02	0	W	1699	-0-	1699	345588	311	1	1176	2	N	174	174	0			10
							21	4	191	9							
03	0	W	1392	-0-	1392	346980	237	1	944	2	N	176	174	0			12
							17	4	194	9							
04	0	W	1709	-0-	1709	348689	301	1	1122	2	N	201	201	0			12
							65	4	221	9							
05	0	W	1682	-0-	1682	350371	313	1	1137	2	N	163	163	0			12
							53	4	179	9							
06	0	W	1632	-0-	1632	352003	301	1	1110	2	N	167	164	0			15
							37	4	184	9							
07	0	W	1401	-0-	1401	353404	308	1	888	2	N	139	147	0			7
							52	4	153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 99H RRCID -> 297233 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38874	X	21773	-0-	-17101	-0-	3042	1	10398	2	N	7426	7507	0			159
							164	4	8169	9							
*09	37620	X	20188	-0-	-17432	-0-	3323	1	9439	2	N	6270	6288	0			141
							529	4	6897	9							
*10	38874	X	20836	-0-	-18038	-0-	3507	1	10968	2	N	5508	5476	0			173
							302	4	6059	9							
*11	37620	X	17540	-0-	-20080	-0-	3369	1	9191	2	N	4301	4375	0			99
							249	4	4731	9							
*12	38874	X	16513	-0-	-22361	-0-	3337	1	8949	2	N	3751	3763	0			87
							101	4	4126	9							
*01	38874	X	13972	-0-	-24902	-0-	3110	1	7281	2	N	3166	3176	0			77
							98	4	3483	9							
*02	36366	X	10484	-0-	-25882	-0-	2441	1	4921	2	N	2663	2657	0			83
							193	4	2929	9							
*03	38874	X	10009	-0-	-28865	-0-	2174	1	4398	2	N	2995	2962	0			116
							142	4	3295	9							
*04	37620	X	9152	-0-	-28468	-0-	1962	1	4066	2	N	2661	2678	0			99
							197	4	2927	9							
*05	38874	X	8561	-0-	-30313	-0-	1762	1	3674	2	N	2629	2638	0			90
							233	4	2892	9							
*06	37620	X	9548	-0-	-28072	-0-	1798	1	4682	2	N	2664	2555	0			199
							138	4	2930	9							
*07	38874	X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT					199

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95108	X	4346	-0-	-90762	-0-	841	1	2869	2	N	538	540	0			14
							44	4	592	9							
*09	92040	X	4304	-0-	-87736	-0-	927	1	2628	2	N	548	542	0			20
							146	4	603	9							
*10	95108	X	4670	-0-	-90438	-0-	956	1	2942	2	N	617	618	0			19
							93	4	679	9							
*11	92040	X	4396	-0-	-87644	-0-	1007	1	2738	2	N	523	527	0			15
							76	4	575	9							
*12	95108	X	4703	-0-	-90405	-0-	1091	1	2921	2	N	597	596	0			16
							34	4	657	9							
*01	95108	X	4702	-0-	-90406	-0-	1188	1	2772	2	N	643	641	0			18
							35	4	707	9							
*02	88972	X	4240	-0-	-84732	-0-	1203	1	2416	2	N	475	474	0			19
							98	4	523	9							
*03	95108	X	4027	-0-	-91081	-0-	1127	1	2262	2	N	503	504	0			18
							85	4	553	9							
*04	92040	X	3960	-0-	-88080	-0-	1068	1	2249	2	N	489	490	0			17
							105	4	538	9							
*05	95108	X	3691	-0-	-91417	-0-	975	1	1997	2	N	525	525	0			17
							141	4	578	9							
*06	92040	X	3909	-0-	-88131	-0-	919	1	2384	2	N	489	480	0			26
							68	4	538	9							
*07	95108	X	4435	-0-	-90673	-0-	1093	1	2695	2	N	500	483	0			43
							97	4	550	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1075	-0-	1075	366578	57	1	850	2	N	148	149	0			2
							5	4	163	9							
09	0	W	1109	-0-	1109	367687	64	1	904	2	N	125	125	0			2
							3	4	138	9							
10	0	W	1016	-0-	1016	368703	73	1	835	2	N	95	96	0			1
							3	4	105	9							
11	0	W	1024	-0-	1024	369727	75	1	836	2	N	99	99	0			1
							4	4	109	9							
12	0	W	1260	-0-	1260	370987	92	1	967	2	N	171	167	0			5
							13	4	188	9							
01	0	W	1703	-0-	1703	372690	143	1	1464	2	N	86	91	0			-0-
							1	4	95	9							
02	0	W	978	-0-	978	373668	118	1	604	2	N	226	225	0			1
							7	4	249	9							
03	0	W	1143	-0-	1143	374811	82	1	853	2	N	184	184	0			1
							6	4	202	9							
04	0	W	1054	-0-	1054	375865	72	1	795	2	N	155	151	0			5
							16	4	171	9							
05	0	W	1091	-0-	1091	376956	75	1	852	2	N	148	150	0			3
							1	4	163	9							
06	0	W	1237	-0-	1237	378193	89	1	969	2	N	153	154	0			2
							11	4	168	9							
07	0	W	1274	-0-	1274	379467	84	1	999	2	N	165	163	0			4
							9	4	182	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 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
08	0	W	19216	-0-	19216	1001004	3491	1	13487	2	N	1707	1678	0	7	8	117
							360	4	1878	9							
09	0	W	18718	-0-	18718	1019722	3544	1	12856	2	N	1519	1546	0			90
							647	4	1671	9							
10	0	W	17940	-0-	17940	1037662	4095	1	11498	2	N	1691	1673	0			108
							487	4	1860	9							
11	0	W	18296	-0-	18296	1055958	4957	1	11230	2	N	1506	1507	0			107
							452	4	1657	9							
12	0	W	12231	-0-	12231	1068189	4843	1	5220	2	N	1550	1549	0			108
							463	4	1705	9							
01	0	W	7359	-0-	7359	1075548	4400	1	455	2	N	1459	1468	0			99
							899	4	1605	9							
02	0	W	6762	-0-	6762	1082310	4558	1	332	2	N	1344	1367	0			76
							394	4	1478	9							
03	0	W	7431	-0-	7431	1089741	4512	1	902	2	N	1363	1358	0			81
							518	4	1499	9							
04	0	W	7320	-0-	7320	1097061	4838	1	91	2	N	1163	1172	0			72
							1112	4	1279	9							
05	0	W	5521	-0-	5521	1102582	3553	1	48	2	N	1170	1124	0			118
							633	4	1287	9							
06	0	W	6526	-0-	6526	1109108	4113	1	311	2	N	1451	1466	0			103
							506	4	1596	9							
07	0	W	8130	-0-	8130	1117238	5206	1	326	2	N	1643	1662	0			84
							791	4	1807	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	4348	-0-		4348	275095	885	1	2700	2	Y	694	699	0			147
								763	9									
09	0	W	4425	-0-		4425	279520	949	1	2682	2	Y	722	699	0			170
								794	9									
10	0	W	4119	-0-		4119	283639	777	1	2599	2	Y	675	697	0			148
								743	9									
11	0	W	3696	-0-		3696	287335	777	1	2192	2	Y	638	632	0			154
								25	4	702	9							
12	0	W	3879	-0-		3879	291214	882	1	2291	2	Y	592	581	0			165
								55	4	651	9							
01	0	W	3915	-0-		3915	295129	930	1	2331	2	Y	581	571	0			175
								15	4	639	9							
02	0	W	2810	-0-		2810	297939	594	1	1655	2	Y	491	486	0			180
								21	4	540	9							
03	0	W	3196	-0-		3196	301135	696	1	1809	2	Y	626	639	0			167
								2	4	689	9							
04	0	W	3295	-0-		3295	304430	747	1	1932	2	Y	497	547	0			117
								69	4	547	9							
05	0	W	3493	-0-		3493	307923	828	1	2038	2	Y	563	508	0			172
								8	4	619	9							
06	0	W	3462	-0-		3462	311385	849	1	1968	2	Y	521	519	0			174
								72	4	573	9							
07	0	W	3732	-0-		3732	315117	898	1	2134	2	Y	540	584	1			130
								106	4	594	9							

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	4018	-0-		4018	233320	804	1	2463	2	Y	683	693	0			145
								751	9									
09	0	W	4601	-0-		4601	237921	997	1	2870	2	Y	667	643	0			169
								734	9									
10	0	W	4276	-0-		4276	242197	793	1	2673	2	Y	736	770	0			135
								810	9									
11	0	W	3472	-0-		3472	245669	722	1	2024	2	Y	636	585	0			186
								26	4	700	9							
12	0	W	3789	-0-		3789	249458	830	1	2166	2	Y	678	689	0			175
								47	4	746	9							
01	0	W	3385	-0-		3385	252843	761	1	1934	2	Y	616	613	0			178
								12	4	678	9							
02	0	W	2696	-0-		2696	255539	540	1	1507	2	Y	571	577	0			172
								21	4	628	9							
03	0	W	2769	-0-		2769	258308	597	1	1546	2	Y	567	560	0			179
								2	4	624	9							
04	0	W	3095	-0-		3095	261403	679	1	1757	2	Y	543	597	0			125
								62	4	597	9							
05	0	W	2937	-0-		2937	264340	685	1	1677	2	Y	516	485	0			156
								7	4	568	9							
06	0	W	3284	-0-		3284	267624	797	1	1850	2	Y	518	480	0			194
								67	4	570	9							
07	0	W	3523	-0-		3523	271147	828	1	1969	2	Y	570	622	1			142
								99	4	627	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5429	-0-	5429	402899	257	1	3813	2	N	1215	1210	0			26
							22	4	1337	9							
*09	0	W	5172	-0-	5172	408071	258	1	3670	2	N	1121	1111	0			36
							11	4	1233	9							
*10	0	W	5667	-0-	5667	413738	311	1	3621	2	N	1565	1574	0			27
							13	4	1722	9							
11	0	W	5289	-0-	5289	419027	287	1	3225	2	N	1578	1582	0			23
							41	4	1736	9							
12	0	W	5190	-0-	5190	424217	331	1	3499	2	N	1201	1204	0			20
							39	4	1321	9							
01	0	W	4687	-0-	4687	428904	277	1	3203	2	N	1085	1078	0			27
							13	4	1194	9							
02	0	W	3893	-0-	3893	432797	427	1	2432	2	N	914	883	0			58
							29	4	1005	9							
03	0	W	4772	-0-	4772	437569	293	1	3146	2	N	1190	1239	0			9
							24	4	1309	9							
04	0	W	4879	-0-	4879	442448	307	1	3409	2	N	991	966	0			34
							73	4	1090	9							
05	0	W	4762	-0-	4762	447210	266	1	3006	2	N	1352	1365	0			21
							3	4	1487	9							
06	0	W	2439	-0-	2439	449649	121	1	1306	2	N	920	931	0			10
							1012	9									
07	0	W	7951	-0-	7951	457600	553	1	6561	2	N	670	670	0			10
							100	4	737	9							

ALTITO A 25A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2229	-0-	2229	611409	179	1	1458	2	N	494	489	0			26
							49	4	543	9							
09	0	W	2177	-0-	2177	613586	160	1	1492	2	N	471	474	0			23
							7	4	518	9							
10	0	W	2270	-0-	2270	615856	154	1	1568	2	N	489	481	0			31
							10	4	538	9							
11	0	W	1871	-0-	1871	617727	145	1	1161	2	N	451	449	0			33
							69	4	496	9							
12	0	W	1150	-0-	1150	618877	97	1	619	2	N	364	362	0			35
							34	4	400	9							
01	0	W	1246	-0-	1246	620123	127	1	669	2	N	397	387	0			45
							13	4	437	9							
02	0	W	962	-0-	962	621085	96	1	340	2	N	471	475	0			41
							8	4	518	9							
03	0	W	1481	-0-	1481	622566	154	1	844	2	N	429	422	0			48
							11	4	472	9							
04	0	W	1447	-0-	1447	624013	167	1	823	2	N	392	400	0			40
							26	4	431	9							
05	0	W	2049	-0-	2049	626062	318	1	1246	2	N	410	376	0			74
							34	4	451	9							
06	0	W	1140	-0-	1140	627202	147	1	554	2	N	381	397	0			58
							20	4	419	9							
07	0	W	1271	-0-	1271	628473	179	1	507	2	N	508	537	0			29
							26	4	559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	3392	-0-		3392	192173	419	1	2000	2	Y	812	792	0			41
								80	4	893	9							
*09	0	W	2819	-0-		2819	194992	349	1	1519	2	Y	807	804	0			44
								63	4	888	9							
*10	0	W	3120	-0-		3120	198112	431	1	1742	2	Y	820	810	0			54
								45	4	902	9							
*11	0	W	4732	-0-		4732	202844	785	1	3017	2	Y	830	843	0			41
								17	4	913	9							
*12	0	W	3232	-0-		3232	206076	544	1	1709	2	Y	888	871	0			58
								2	4	977	9							
*01	0	W	2806	-0-		2806	208882	522	1	1402	2	Y	791	811	0			38
								12	4	870	9							
*02	0	W	2318	-0-		2318	211200	423	1	1103	2	Y	713	710	0			41
								8	4	784	9							
*03	0	W	2319	-0-		2319	213519	420	1	1044	2	Y	762	750	0			53
								17	4	838	9							
*04	0	W	2982	-0-		2982	216501	548	1	1552	2	Y	781	794	0			40
								23	4	859	9							
*05	0	W	2930	-0-		2930	219431	553	1	1420	2	Y	847	828	0			59
								25	4	932	9							
*06	0	W	2717	-0-		2717	222148	468	1	1350	2	Y	801	830	0			30
								18	4	881	9							
07	0	W	2369	-0-		2369	224517	442	1	1118	2	Y	690	691	0			29
								50	4	759	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	12513	-0-		12513	1220906	1333	1	9193	2	N	1789	1782	0			86
								19	4	1968	9							
09	0	W	12168	-0-		12168	1233074	1335	1	8931	2	N	1722	1719	0			89
								8	4	1894	9							
10	0	W	11930	-0-		11930	1245004	1385	1	8667	2	N	1689	1695	0			83
								20	4	1858	9							
11	0	W	10383	-0-		10383	1255387	1300	1	7343	2	N	1485	1496	0			72
								106	4	1634	9							
12	0	W	11592	-0-		11592	1266979	1418	1	8143	2	N	1741	1710	0			103
								116	4	1915	9							
01	0	W	10409	-0-		10409	1277388	1142	1	7200	2	N	1654	1629	0			128
								248	4	1819	9							
02	0	W	9900	-0-		9900	1287288	1077	1	6705	2	N	1599	1608	0			119
								359	4	1759	9							
03	0	W	10509	-0-		10509	1297797	1292	1	7382	2	N	1646	1644	0			121
								24	4	1811	9							
04	0	W	10284	-0-		10284	1308081	1215	1	7342	2	N	1531	1547	0			105
								43	4	1684	9							
05	0	W	10442	-0-		10442	1318523	1235	1	7477	2	N	1555	1547	0			113
								19	4	1711	9							
06	0	W	10131	-0-		10131	1328654	1203	1	7313	2	N	1463	1466	0			110
								6	4	1609	9							
07	0	W	10125	-0-		10125	1338779	1246	1	7254	2	N	1461	1459	0			112
								18	4	1607	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19181	-0-	19181	807795	3531	1	13647	2	N	1489	1468	0	1	8	101
							365	4	1638	9							
09	0	W	19842	-0-	19842	827637	3827	1	13842	2	N	1343	1359	0			85
							696	4	1477	9							
10	0	W	18734	-0-	18734	846371	5027	1	11528	2	N	1336	1339	0			82
							709	4	1470	9							
11	0	W	18395	-0-	18395	864766	5063	1	11453	2	N	1268	1254	0			96
							484	4	1395	9							
12	0	W	12112	-0-	12112	876878	4870	1	5273	2	N	1356	1361	0			91
							477	4	1492	9							
01	0	W	6993	-0-	6993	883871	4349	1	447	2	N	1189	1210	0			70
							889	4	1308	9							
02	0	W	6262	-0-	6262	890133	4323	1	315	2	N	1121	1109	0			82
							391	4	1233	9							
03	0	W	7924	-0-	7924	898057	4929	1	969	2	N	1324	1327	0			79
							570	4	1456	9							
04	0	W	6740	-0-	6740	904797	4377	1	62	2	N	1134	1140	0			73
							1054	4	1247	9							
05	0	W	6427	-0-	6427	911224	4371	1	51	2	N	1080	1089	0			64
							817	4	1188	9							
06	0	W	5957	-0-	5957	917181	4029	1	306	2	N	1014	999	0			79
							507	4	1115	9							
07	0	W	6271	-0-	6271	923452	4185	1	243	2	N	1063	1016	0			126
							674	4	1169	9							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 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
*08	60388	X	8707	-0-	-51681	-0-	1448	1	5588	2	N	1381	1378	0			21
							152	4	1519	9							
*09	58440	X	8397	-0-	-50043	-0-	1516	1	5521	2	N	984	989	0			16
							278	4	1082	9							
*10	60388	X	8492	-0-	-51896	-0-	1909	1	5372	2	N	870	862	0			24
							254	4	957	9							
*11	58440	X	6559	-0-	-51881	-0-	1684	1	3810	2	N	795	805	0			14
							190	4	875	9							
*12	60388	X	5970	-0-	-54418	-0-	1543	1	3406	2	N	781	782	0			13
							162	4	859	9							
*01	60388	X	6221	-0-	-54167	-0-	1469	1	3475	2	N	870	866	0			17
							320	4	957	9							
*02	56492	X	6136	-0-	-50356	-0-	1513	1	3343	2	N	1039	1016	0			40
							137	4	1143	9							
*03	60388	X	6743	-0-	-53645	-0-	1619	1	3731	2	N	1094	1099	0			35
							190	4	1203	9							
*04	58440	X	6012	-0-	-52428	-0-	1494	1	2966	2	N	1070	1068	0			37
							375	4	1177	9							
*05	60388	X	5186	-0-	-55202	-0-	1233	1	2331	2	N	1274	1268	0			43
							221	4	1401	9							
*06	58440	X	5872	-0-	-52568	-0-	1349	1	2744	2	N	1459	1429	0			73
							174	4	1605	9							
07	60388	X	5044	-0-	-55344	-0-	1206	1	2299	2	N	1224	1260	0			37
							193	4	1346	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 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
08	0	W	5778	-0-	5778	369633	1023	1	3957	2	N	629	621	0	4	8	15
							106	4	692	9							
09	0	W	5112	-0-	5112	374745	940	1	3483	2	N	465	474	0			6
							177	4	512	9							
10	0	W	5212	-0-	5212	379957	1316	1	3052	2	N	615	606	0			15
							167	4	677	9							
11	0	W	5069	-0-	5069	385026	1274	1	2886	2	N	713	714	0			14
							125	4	784	9							
12	0	W	4784	-0-	4784	389810	1210	1	2680	2	N	707	708	0			13
							116	4	778	9							
01	0	W	16399	-0-	16399	406209	4216	1	10539	2	N	601	601	0			13
							983	4	661	9							
02	0	W	5645	-0-	5645	411854	1453	1	3260	2	N	741	734	0			20
							117	4	815	9							
03	0	W	5762	-0-	5762	417616	1409	1	3389	2	N	732	731	0			21
							159	4	805	9							
04	0	W	4435	-0-	4435	422051	1159	1	2296	2	N	637	638	0			20
							279	4	701	9							
05	0	W	4517	-0-	4517	426568	1222	1	2290	2	N	702	704	0			18
							233	4	772	9							
06	0	W	4738	-0-	4738	431306	1286	1	2596	2	N	630	623	0			25
							163	4	693	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	431306					N	NO RPT					25

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5519	-0-	5519	488015	1350	1	3193	2	Y	828	827	0			57
							65	4	911	9							
09	0	W	5798	-0-	5798	493813	1528	1	3393	2	Y	771	763	0			65
							29	4	848	9							
10	0	W	5775	-0-	5775	499588	1553	1	3237	2	Y	825	845	0			45
							77	4	908	9							
11	0	W	5600	-0-	5600	505188	1539	1	3103	2	Y	787	787	0			45
							92	4	866	9							
12	0	W	5467	-0-	5467	510655	1494	1	3054	2	Y	769	698	0			116
							73	4	846	9							
01	0	W	4936	-0-	4936	515591	1402	1	2675	2	Y	703	774	0			45
							86	4	773	9							
02	0	W	4563	-0-	4563	520154	1299	1	2486	2	Y	681	697	0			29
							29	4	749	9							
03	0	W	5109	-0-	5109	525263	1518	1	2754	2	Y	717	718	0			28
							48	4	789	9							
04	0	W	5181	-0-	5181	530444	1484	1	2777	2	Y	714	708	0			34
							135	4	785	9							
05	0	W	5142	-0-	5142	535586	1555	1	2668	2	Y	633	632	0			35
							223	4	696	9							
06	0	W	5630	-0-	5630	541216	1501	1	3189	2	Y	746	696	0			85
							119	4	821	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	541216					Y	NO RPT					85

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2717	-0-	2717	570386	484	1	1813	2	N	335	336	0			18
							51	4	369	9							
03	0	W	2878	-0-	2878	573264	514	1	2037	2	N	257	257	0			18
							44	4	283	9							
04	0	W	3060	-0-	3060	576324	551	1	2057	2	N	311	308	0			21
							110	4	342	9							
05	0	W	2686	-0-	2686	579010	494	1	1795	2	N	288	290	0			19
							80	4	317	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	579010					N	NO RPT					19
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	579010					N	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13583	-0-	13583	1067158	1244	1	10259	2	N	1814	1893	0	4	8	112
							85	4	1995	9							
09	0	W	12189	-0-	12189	1079347	1008	1	9716	2	N	1322	1341	0			93
							11	4	1454	9							
10	0	W	12429	-0-	12429	1091776	1066	1	9784	2	N	1411	1399	0			105
							27	4	1552	9							
11	0	W	12817	-0-	12817	1104593	1059	1	10166	2	N	1420	1408	0			117
							30	4	1562	9							
12	0	W	11207	-0-	11207	1115800	1761	1	7651	2	N	1457	1484	0			90
							192	4	1603	9							
01	0	W	9697	-0-	9697	1125497	1860	1	6118	2	N	1355	1358	0			87
							228	4	1491	9							
02	0	W	9114	-0-	9114	1134611	1573	1	5878	2	N	1363	1373	0			77
							164	4	1499	9							
03	0	W	9522	-0-	9522	1144133	1630	1	6467	2	N	1173	1161	0			89
							135	4	1290	9							
04	0	W	9931	-0-	9931	1154064	1732	1	6468	2	N	1256	1266	0			79
							349	4	1382	9							
05	0	W	8770	-0-	8770	1162834	1551	1	5634	2	N	1208	1200	0			87
							256	4	1329	9							
06	0	W	8326	-0-	8326	1171160	1448	1	5359	2	N	1220	1212	0			95
							177	4	1342	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1171160					N	NO RPT					95

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89807	X	2025	-0-	-87782	-0-	89	1	1738	2	N	178	204	0			-0-
							2	4	196	9							
*09	86910	X	8884	-0-	-78026	-0-	333	1	7053	2	N	1351	1320	0			31
							12	4	1486	9							
*10	89807	X	10024	-0-	-79783	-0-	316	1	7770	2	N	1724	1717	0			38
							42	4	1896	9							
*11	86910	X	9249	-0-	-77661	-0-	313	1	7195	2	N	1539	1547	0			30
							48	4	1693	9							
*12	89807	X	10117	-0-	-79690	-0-	297	1	8123	2	N	1526	1529	0			27
							18	4	1679	9							
*01	89807	X	10449	-0-	-79358	-0-	397	1	8339	2	N	1505	1493	0			39
							57	4	1656	9							
*02	84013	X	10766	-0-	-73247	-0-	631	1	8466	2	N	1455	1443	0			51
							68	4	1601	9							
*03	89807	X	10930	-0-	-78877	-0-	359	1	8880	2	N	1509	1515	0			45
							31	4	1660	9							
*04	86910	X	10216	-0-	-76694	-0-	331	1	8232	2	N	1446	1442	0			49
							62	4	1591	9							
*05	89807	X	11207	-0-	-78600	-0-	397	1	9158	2	N	1482	1480	0			51
							22	4	1630	9							
*06	86910	X	10961	-0-	-75949	-0-	432	1	8770	2	N	1576	1567	0			60
							25	4	1734	9							
07	89807	X	11086	-0-	-78721	-0-	401	1	9037	2	N	1430	1437	0			53
							75	4	1573	9							

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	4542	-0-	-13686	-0-	712 157	1 4	2715 958	2 9	N	871	874	0			34
09	17640	X	4081	-0-	-13559	-0-	570 127	1 4	2453 931	2 9	N	846	832	0			48
10	18228	X	4963	-0-	-13265	-0-	645 94	1 4	3333 891	2 9	N	810	815	0			43
11	17640	X	4362	-0-	-13278	-0-	568 56	1 4	2910 828	2 9	N	753	745	0			51
12	18228	X	4237	-0-	-13991	-0-	566 42	1 4	2757 872	2 9	N	793	794	0			50
01	18228	X	3679	-0-	-14549	-0-	564 54	1 4	2305 756	2 9	N	687	673	0			64
02	17052	X	3865	-0-	-13187	-0-	697 99	1 4	2277 792	2 9	N	720	747	0			37
03	18228	X	4284	-0-	-13944	-0-	844 90	1 4	2646 704	2 9	N	640	596	0			81
04	17640	X	3402	-0-	-14238	-0-	700 151	1 4	1843 708	2 9	N	644	634	0			91
05	18228	X	2880	-0-	-15348	-0-	551 42	1 4	1515 772	2 9	N	702	715	0			78
06	17640	X	2769	-0-	-14871	-0-	576 65	1 4	1378 750	2 9	N	682	692	0			68
07	18228	X	3084	-0-	-15144	-0-	537 49	1 4	1728 770	2 9	N	700	699	0			69

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40310	X	NO RPT	-0-	-40310	-0-					N	NO RPT					-0-
03	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT					-0-
04	41700	X	NO RPT	-0-	-41700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT					-0-
06	41700	X	NO RPT	-0-	-41700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28043	X	NO RPT	-0-	-28043	-0-					N	NO RPT					-0-
03	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					N	NO RPT					-0-
04	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					N	NO RPT					-0-
06	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58348	X	NO RPT	-0-	-58348	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60360	X	NO RPT	-0-	-60360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60360	X	NO RPT	-0-	-60360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42659	X	NO RPT	-0-	-42659	-0-					N	NO RPT					-0-
03	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					-0-
06	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					N	NO RPT					-0-
07	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 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
02	26129	X	NO RPT	-0-	-26129	-0-					N	NO RPT					-0-
03	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					-0-
04	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					-0-
05	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					-0-
06	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					-0-
07	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 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
*08	38967	X	7430	-0-	-31537	-0-	38	1	6108	2	N	1140	1160	0			61
							30	4	1254	9							
*09	37710	X	7133	-0-	-30577	-0-	35	1	5941	2	N	1036	982	0			115
							17	4	1140	9							
*10	38967	X	7582	-0-	-31385	-0-	59	1	6333	2	N	1081	1101	0			95
							1	4	1189	9							
*11	37710	X	7746	-0-	-29964	-0-	61	1	6417	2	N	1140	1140	0			95
							14	4	1254	9							
*12	38967	X	7661	-0-	-31306	-0-	18	1	6586	2	N	957	987	0			65
							4	4	1053	9							
*01	38967	X	7883	-0-	-31084	-0-	38	1	6842	2	N	903	916	0			52
							10	4	993	9							
*02	36453	X	6286	-0-	-30167	-0-	22	1	5398	2	N	785	806	0			31
							2	4	864	9							
*03	38967	X	5989	-0-	-32978	-0-	9	1	5022	2	N	854	835	0			50
							19	4	939	9							
*04	37710	X	5247	-0-	-32463	-0-	4	1	4320	2	N	784	791	0			43
							61	4	862	9							
*05	38967	X	5522	-0-	-33445	-0-	2	1	4599	2	N	814	815	0			42
							26	4	895	9							
*06	37710	X	4959	-0-	-32751	-0-	1	1	4139	2	N	712	730	0			24
							36	4	783	9							
*07	38967	X	5323	-0-	-33644	-0-	4671	2	22	4	N	573	556	0			41
							630	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	32984	X	6959	-0-		-26025	-0-	36	1	5884	2	N	921	910	0			73
								26	4	1013	9							
09	31920	X	5607	-0-		-26313	-0-	26	1	4514	2	N	959	924	0			108
								12	4	1055	9							
10	32984	X	6197	-0-		-26787	-0-	48	1	5166	2	N	893	932	0			69
								1	4	982	9							
11	31920	X	7160	-0-		-24760	-0-	57	1	6190	2	N	818	814	0			73
								13	4	900	9							
12	32984	X	1959	-0-		-31025	-0-	4	1	1236	2	N	653	671	0			55
								1	4	718	9							
01	32984	X	3940	-0-		-29044	-0-	11	1	2895	2	N	933	924	0			64
								8	4	1026	9							
02	30856	X	5239	-0-		-25617	-0-	17	1	4192	2	N	935	935	0			64
								1	4	1029	9							
03	32984	X	4935	-0-		-28049	-0-	7	1	3890	2	N	930	943	0			51
								15	4	1023	9							
04	31920	X	4390	-0-		-27530	-0-	3	1	3380	2	N	871	883	0			39
								49	4	958	9							
05	32984	X	5354	-0-		-27630	-0-	1	1	4255	2	N	976	963	0			52
								24	4	1074	9							
06	31920	X	4417	-0-		-27503	-0-	1	1	3388	2	N	914	900	0			66
								23	4	1005	9							
07	32984	X	4581	-0-		-28403	-0-	3232	2	15	4	N	1213	1209	0			70
								1334	9									

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	5146	-0-		5146	322925	834	1	2461	2	N	1648	1650	0			13
								38	4	1813	9							
09	0	W	1761	-0-		1761	324686	298	1	848	2	N	517	515	0			15
								46	4	569	9							
10	0	W	1589	-0-		1589	326275	252	1	764	2	N	496	495	0			16
								27	4	546	9							
11	0	W	1767	-0-		1767	328042	339	1	916	2	N	443	447	0			12
								25	4	487	9							
12	0	W	1838	-0-		1838	329880	355	1	955	2	N	471	471	0			12
								10	4	518	9							
01	0	W	1503	-0-		1503	331383	301	1	699	2	N	450	449	0			13
								8	4	495	9							
02	0	W	1317	-0-		1317	332700	285	1	575	2	N	395	394	0			14
								22	4	435	9							
03	0	W	1386	-0-		1386	334086	306	1	617	2	N	404	400	0			18
								19	4	444	9							
04	0	W	1625	-0-		1625	335711	349	1	732	2	N	458	457	0			19
								40	4	504	9							
05	0	W	1718	-0-		1718	337429	366	1	762	2	N	492	494	0			17
								49	4	541	9							
06	0	W	1771	-0-		1771	339200	340	1	881	2	N	477	468	0			26
								25	4	525	9							
07	0	W	1868	-0-		1868	341068	376	1	926	2	N	484	470	0			40
								34	4	532	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 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
08	0	W	1509	-0-	1509	255554	206	1	706	2	N	534	536	0			14
							10	4	587	9							
09	0	W	1480	-0-	1480	257034	227	1	647	2	N	523	521	0			16
							31	4	575	9							
10	0	W	1452	-0-	1452	258486	210	1	651	2	N	519	515	0			20
							20	4	571	9							
11	0	W	1292	-0-	1292	259778	201	1	547	2	N	482	489	0			13
							14	4	530	9							
12	0	W	1381	-0-	1381	261159	206	1	555	2	N	557	555	0			15
							7	4	613	9							
01	0	W	1352	-0-	1352	262511	223	1	526	2	N	543	542	0			16
							6	4	597	9							
02	0	W	1211	-0-	1211	263722	228	1	462	2	N	460	457	0			19
							15	4	506	9							
03	0	W	1376	-0-	1376	265098	262	1	513	2	N	531	530	0			20
							17	4	584	9							
04	0	W	1524	-0-	1524	266622	291	1	638	2	N	516	514	0			22
							27	4	568	9							
05	0	W	1496	-0-	1496	268118	278	1	590	2	N	534	539	0			17
							41	4	587	9							
06	0	W	1530	-0-	1530	269648	266	1	693	2	N	502	490	0			29
							19	4	552	9							
07	0	W	1520	-0-	1520	271168	260	1	643	2	N	540	523	0			46
							23	4	594	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 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
08	0	W	6028	-0-	6028	519593	5068	2	3	4	N	870	872	0			45
							957	9									
09	0	W	6051	-0-	6051	525644	5114	2	13	4	N	840	818	0			67
							924	9									
10	0	W	5867	-0-	5867	531511	4867	2	7	4	N	903	909	0			61
							993	9									
11	0	W	4424	-0-	4424	535935	3537	2	12	4	N	795	795	0			61
							875	9									
12	0	W	4404	-0-	4404	540339	3527	2	2	4	N	795	794	0			62
							875	9									
01	0	W	5965	-0-	5965	546304	4874	2	14	4	N	979	959	0			82
							1077	9									
02	0	W	5913	-0-	5913	552217	4967	2	946	9	N	860	889	0			53
03	0	W	5604	-0-	5604	557821	4688	2	10	4	N	824	826	0			51
							906	9									
04	0	W	6187	-0-	6187	564008	5312	2	41	4	N	758	769	0			40
							834	9									
05	0	W	5232	-0-	5232	569240	4355	2	15	4	N	784	778	0			46
							862	9									
06	0	W	5629	-0-	5629	574869	4818	2	27	4	N	713	717	0			42
							784	9									
07	0	W	6000	-0-	6000	580869	5161	2	11	4	N	753	751	0			44
							828	9									

LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453

LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297461 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMME-REED UNIT WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10307 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	3720	-0-	-28737	-0-	349	1	2874	2	N	430	410	0			20
							24	4	473	9							
09	31410	X	3245	-0-	-28165	-0-	274	1	2659	2	N	281	285	0			16
							3	4	309	9							
10	32457	X	3745	-0-	-28712	-0-	334	1	3094	2	N	282	280	0			18
							7	4	310	9							
11	31410	X	3079	-0-	-28331	-0-	261	1	2506	2	N	277	275	0			20
							7	4	305	9							
12	32457	X	1687	-0-	-30770	-0-	264	1	1195	2	N	180	197	0			3
							30	4	198	9							
01	32457	X	1630	-0-	-30827	-0-	320	1	1056	2	N	194	181	0			16
							41	4	213	9							
02	30363	X	1677	-0-	-28686	-0-	293	1	1094	2	N	233	235	0			14
							34	4	256	9							
03	32457	X	2514	-0-	-29943	-0-	442	1	1747	2	N	260	258	0			16
							39	4	286	9							
04	31410	X	1670	-0-	-29740	-0-	292	1	1087	2	N	207	211	0			12
							63	4	228	9							
05	32457	X	1727	-0-	-30730	-0-	319	1	1158	2	N	179	177	0			14
							53	4	197	9							
06	31410	X	727	-0-	-30683	-0-	100	1	387	2	N	201	200	0			15
							19	4	221	9							
07	32457	X	1196	-0-	-31261	-0-	235	1	693	2	N	201	201	0			15
							47	4	221	9							

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 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
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	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 //CONT.// 100453
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	27275	-0-	27275	426487	3833	1	13105	2	N	9229	9310	0			217
							185	4	10152	9							
*09	0	W	24276	-0-	24276	450763	3939	1	11174	2	N	7754	7772	0			199
							634	4	8529	9							
*10	0	W	25835	-0-	25835	476598	4380	1	13698	2	N	6706	6687	0			218
							380	4	7377	9							
*11	0	W	22230	-0-	22230	498828	4201	1	11439	2	N	5691	5778	0			131
							330	4	6260	9							
*12	0	W	20296	-0-	20296	519124	4113	1	11013	2	N	4586	4583	0			134
							125	4	5045	9							
*01	0	W	17675	-0-	17675	536799	3778	1	8856	2	N	4478	4505	0			107
							115	4	4926	9							
*02	0	W	14618	-0-	14618	551417	3486	1	7065	2	N	3469	3497	0			79
							251	4	3816	9							
*03	0	W	13937	-0-	13937	565354	3220	1	6648	2	N	3535	3487	0			127
							180	4	3889	9							
*04	0	W	12795	-0-	12795	578149	2762	1	5753	2	N	3616	3622	0			121
							302	4	3978	9							
*05	0	W	10978	-0-	10978	589127	2252	1	4718	2	N	3363	3344	0			140
							309	4	3699	9							
*06	0	W	10943	-0-	10943	600070	1927	1	5253	2	N	3304	3238	0			206
							129	4	3634	9							
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	600070					N	NO RPT					206

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460

02	49068	X	NO RPT	-0-	-49068	-0-					N	NO RPT					-0-
03	52452	X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50760	X	NO RPT	-0-	-50760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	52452	X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50760	X	NO RPT	-0-	-50760	-0-					N	NO RPT					-0-
07	52452	X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

02	42427	X	NO RPT	-0-	-42427	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	43890	X	NO RPT	-0-	-43890	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	43890	X	NO RPT	-0-	-43890	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

02	49271	X	NO RPT	-0-	-49271	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	52669	X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	50970	X	NO RPT	-0-	-50970	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	52669	X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	50970	X	NO RPT	-0-	-50970	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	52669	X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 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
02	55651	X	NO RPT	-0-	-55651	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	57570	X	NO RPT	-0-	-57570	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	57570	X	NO RPT	-0-	-57570	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25433	X	NO RPT	-0-	-25433	-0-					N	NO RPT					-0-
03	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					-0-
04	26310	X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT					-0-
05	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					-0-
06	26310	X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT					-0-
07	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 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
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 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
02	50141	X	NO RPT	-0-	-50141	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	53599	X	NO RPT	-0-	-53599	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	51870	X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	53599	X	NO RPT	-0-	-53599	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	51870	X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	53599	X	NO RPT	-0-	-53599	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A 30A UNIT WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 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
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453
GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 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
08	0		36193	-0-	36193	389516	2073	1	27082	2	N	6185	6263	0			105
							234	4	6804	9							
09	0		30367	-0-	30367	419883	1897	1	22691	2	N	5164	5199	0			70
							99	4	5680	9							
10	0		26492	-0-	26492	446375	1680	1	19547	2	N	4725	4723	0			72
							67	4	5198	9							
11	0		23439	-0-	23439	469814	1743	1	16817	2	N	4063	4057	0			78
							410	4	4469	9							
12	0		19835	-0-	19835	489649	3251	1	12315	2	N	3795	3800	0			73
							94	4	4175	9							
01	0		17199	-0-	17199	506848	1855	1	11346	2	N	3402	3432	0			43
							256	4	3742	9							
02	0		14426	-0-	14426	521274	1057	1	9523	2	N	3353	3396	0			-0-
							158	4	3688	9							
03	0		14042	-0-	14042	535316	1097	1	9735	2	N	2879	2873	0			6
							43	4	3167	9							
04	0		13407	-0-	13407	548723	1522	1	8262	2	N	3136	3115	0			27
							173	4	3450	9							
05	0		11292	-0-	11292	560015	676	1	7744	2	N	2557	2556	0			28
							59	4	2813	9							
*06	569917	X	9902	-0-	-560015	-0-	509	1	6630	2	N	2416	2412	0			32
							105	4	2658	9							
07	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT					32

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: RRCID -> 297759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		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 //CONT.// 100453

MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 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
02	33930	X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT					-0-
03	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					-0-
04	35100	X	NO RPT	-0-	-35100	-0-					N	NO RPT					-0-
05	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					-0-
06	35100	X	NO RPT	-0-	-35100	-0-					N	NO RPT					-0-
07	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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 //CONT.// 100453

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 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
02	42195	X	NO RPT	-0-	-42195	-0-					N	NO RPT					-0-
03	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					N	NO RPT					-0-
04	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					N	NO RPT					-0-
06	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 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
02	55477	X	NO RPT	-0-	-55477	-0-					N	NO RPT					-0-
03	59303	X	NO RPT	-0-	-59303	-0-					N	NO RPT					-0-
04	57390	X	NO RPT	-0-	-57390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	59303	X	NO RPT	-0-	-59303	-0-					N	NO RPT					-0-
06	57390	X	NO RPT	-0-	-57390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	59303	X	NO RPT	-0-	-59303	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 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
02	60494	X	NO RPT	-0-	-60494	-0-					N	NO RPT					-0-
03	64666	X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					N	NO RPT					-0-
04	62580	X	NO RPT	-0-	-62580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	64666	X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					N	NO RPT					-0-
06	62580	X	NO RPT	-0-	-62580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	64666	X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49590	X	NO RPT	-0-	-49590	-0-					N	NO RPT					-0-
03	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					-0-
04	51300	X	NO RPT	-0-	-51300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					-0-
06	51300	X	NO RPT	-0-	-51300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 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
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN			146284	-0-	146284	146284	144549	2	1735	4	N	-0-					-0-
03	SHUT IN			331537	-0-	331537	477821	1309	1	329798	2	N	138					138
								278	4	152	9							
04	SHUT IN			247105	-0-	247105	724926	1263	1	245814	2	N	25					163
								28	9									
*05	943504	X		218578	-0-	-724926	-0-	1233	1	217311	2	N	31					194
								34	9									
*06	373260	X		191591	-0-	-181669	-0-	1210	1	190363	3	N	16					210
								18	9									
*07	385702	X		NO RPT	-0-	-385702	-0-					N	NO RPT					210

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN			166499	-0-	166499	166499	164433	2	2066	4	N	-0-					-0-
03	SHUT IN			378213	-0-	378213	544712	1446	1	376329	2	N	118					118
								308	4	130	9							
04	SHUT IN			313321	-0-	313321	858033	1701	1	311567	2	N	48					166
								53	9									
*05	1183273	X		325240	-0-	-858033	-0-	1835	1	323348	2	N	52					218
								57	9									
*06	455610	X		278082	-0-	-177528	-0-	1756	1	276283	3	N	39					257
								43	9									
*07	470797	X		NO RPT	-0-	-470797	-0-					N	NO RPT					257

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	27	-0-	-321	-0-	3	2	24	9	N	22					330
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1374	2	419	4	N	198	168	1			360
							218	9									
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					360
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	122	1			238
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270					508
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					508

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
02	4294	X	3336	-0-	-958	-0-	1183	1	1712	2	N	388	340	1			229
							14	4	427	9							
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1219	1	1740	2	N	282	511	1			-0-
							310	9									
04	1470	X	628	-0-	-842	-0-	20	1	120	2	N	441	434	0			7
							3	4	485	9							
05	1519	X	175	-0-	-1344	-0-	1	1	3	2	N	155	159	0			3
							171	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	1410	1	1914	2	Y	578	579	1			94
							8	4	636	9							
03	DLQ G-10		2358	-0-	2358	6326	959	1	928	2	Y	423	433	1			84
							6	4	465	9							
04	DLQ G-10		2730	-0-	2730	9056	992	1	1182	2	Y	469	460	1			93
							40	4	516	9							
05	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11472	526	1	1306	2	Y	523	566	1			50
							9	4	575	9							
06	13929	X	2457	-0-	-11472	-0-	507	1	1341	2	Y	552	489	1			113
							2	4	607	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
02	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	678	1	1002	2	Y	339	326	0			34
							8	4	373	9							
03	DLQ G-10		2132	-0-	2132	4193	673	1	1100	2	Y	326	349	0			11
							359	9									
04	DLQ G-10		1376	-0-	1376	5569	157	1	942	2	Y	234	241	0			4
							20	4	257	9							
05	DLQ G-10		837	-0-	837	6406	103	1	533	2	Y	183	183	0			4
							201	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	4606					Y	-0-	4	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4606					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	224	1	858	2	Y	298	286	0			32
							7	4	328	9							
03	DLQ G-10		1357	-0-	1357	2774	223	1	786	2	Y	316	338	0			10
							348	9									
04	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3827	118	1	711	2	Y	190	197	0			3
							15	4	209	9							
05	DLQ G-10		366	-0-	366	4193	44	1	231	2	Y	83	84	0			2
							91	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	2393					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2393					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
02	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	688	1	1103	2	Y	365	350	0			36
							9	4	402	9							
03	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4422	679	1	1145	2	Y	360	384	0			12
							396	9									
04	DLQ G-10		1999	-0-	1999	6421	191	1	1146	2	Y	580	582	0			10
							24	4	638	9							
05	DLQ G-10		1378	-0-	1378	7799	144	1	748	2	Y	442	442	0			10
							486	9									
06	1800	N	1	-0-	-1799	6000	1	2			Y	-0-	10	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6000					Y	NO RPT					-0-

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

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
02	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	268	1	1450	2	Y	95	116	0			2
							12	4	105	9							
03	DLQ G-10		2076	-0-	2076	3911	337	1	1533	2	Y	187	183	0			6
							206	9									
04	DLQ G-10		2025	-0-	2025	5936	248	1	1490	2	Y	232	234	0			4
							32	4	255	9							
05	DLQ G-10		2144	-0-	2144	8080	289	1	1503	2	Y	320	317	0			7
							352	9									
06	10058	X	1978	-0-	-8080	-0-	214	1	1446	2	Y	259	259	0			7
							33	4	285	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	DLQ G-10		633	-0-	633	633	76	1	414	2	Y	127	143	0			2
							3	4	140	9							
03	DLQ G-10		674	-0-	674	1307	93	1	425	2	Y	142	140	0			4
							156	9									
04	DLQ G-10		661	-0-	661	1968	67	1	401	2	Y	167	168	0			3
							9	4	184	9							
05	DLQ G-10		662	-0-	662	2630	75	1	388	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
06	1800	N	215	-0-	-1585	1045	16	1	105	2	Y	84	86	0			2
							2	4	92	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					2

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
02	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	828	1	1160	2	Y	331	337	0			26
							9	4	364	9							
03	DLQ G-10		2368	-0-	2368	4729	755	1	1277	2	Y	305	321	0			10
							336	9									
04	DLQ G-10		2353	-0-	2353	7082	759	1	1250	2	Y	288	293	0			5
							27	4	317	9							
05	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9376	683	1	1247	2	Y	331	329	0			7
							364	9									
06	11513	X	2137	-0-	-9376	-0-	619	1	1166	2	Y	296	295	0			8
							26	4	326	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
02	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	1616	1	2193	2	Y	694	699	1			113
							10	4	763	9							
03	DLQ G-10		3718	-0-	3718	8300	1592	1	1567	2	Y	498	512	1			99
							11	4	548	9							
04	DLQ G-10		4272	-0-	4272	12572	1556	1	1883	2	Y	699	659	1			139
							64	4	769	9							
05	DLQ G-10		4167	-0-	4167	16739	908	1	2354	2	Y	808	870	1			77
							16	4	889	9							
06	20667	X	3928	-0-	-16739	-0-	824	1	2273	2	Y	752	675	1			154
							4	4	827	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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
02	DLQ G-10		3979	-0-	3979	3979	580	1	3213	2	Y	169	180	0			31
							186	9									
03	DLQ G-10		4644	-0-	4644	8623	620	1	3368	2	Y	215	204	0			42
							419	4	237	9							
04	DLQ G-10		4557	-0-	4557	13180	600	1	3770	2	Y	170	182	0			30
							187	9									
05	DLQ G-10		4408	-0-	4408	17588	620	1	3601	2	Y	170	164	0			36
							187	9									
06	19908	X	2320	-0-	-17588	-0-	360	1	1809	2	Y	137	140	0			33
							151	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	DLQ G-10		816	-0-	816	816	243	1	340	2	Y	209	215	0			26
							3	4	230	9							
03	DLQ G-10		1743	-0-	1743	2559	537	1	908	2	Y	271	288	0			9
							298	9									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	3459	275	1	453	2	Y	147	154	0			2
							10	4	162	9							
05	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5282	512	1	934	2	Y	343	338	0			7
							377	9									
06	6789	X	1507	-0-	-5282	-0-	421	1	792	2	Y	251	251	0			7
							18	4	276	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	471	1	465	2	Y	1233	1228	0			17
							136	4	1356	9							
03	DLQ G-10		1427	-0-	1427	3855	234	1	374	2	Y	592	584	0			25
							168	4	651	9							
04	DLQ G-10		4957	-0-	4957	8812	668	1	1670	2	Y	480	493	0			12
							2091	4	528	9							
05	DLQ G-10		5625	-0-	5625	14437	1358	1	3399	2	Y	171	172	0			11
							680	4	188	9							
06	15693	X	1256	-0-	-14437	-0-	274	1	578	2	Y	357	335	0			33
							11	4	393	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	151	1	657	2	Y	258	249	0			28
							5	4	284	9							
03	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2185	149	1	657	2	Y	256	275	0			9
							282	9									
04	DLQ G-10		842	-0-	842	3027	88	1	527	2	Y	196	202	0			3
							11	4	216	9							
05	DLQ G-10		133	-0-	133	3160	16	1	84	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1360					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	75	1	429	2	Y	207	219	0			43
							3	4	228	9							
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1418	82	1	436	2	Y	150	187	0			6
							165	9									
04	DLQ G-10		195	-0-	195	1613	19	1	116	2	Y	53	58	0			1
							2	4	58	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1613					Y	-0-	1	0			-0-
06	1613	N	-0-	-0-	-1613	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	25	1	495	2	Y	429	424	0			11
							472	9									
03	DLQ G-10		880	-0-	880	1872	30	1	612	2	Y	216	222	0			5
							238	9									
04	DLQ G-10		922	-0-	922	2794	30	1	595	2	Y	234	234	0			5
							40	4	257	9							
05	DLQ G-10		842	-0-	842	3636	28	1	604	2	Y	191	191	0			5
							210	9									
06	1900	N	1033	-0-	-867	2769	33	1	820	2	Y	164	164	0			5
							180	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2769					Y	NO RPT					5

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
02	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	308	1	1759	2	Y	353	366	0			53
							14	4	388	9							
03	DLQ G-10		2305	-0-	2305	4774	316	1	1673	2	Y	287	330	0			10
							316	9									
04	DLQ G-10		858	-0-	858	5632	103	1	620	2	Y	111	119	0			2
							13	4	122	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-	2	0			-0-
06	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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
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
02	DLQ G-10		982	-0-	982	982	459	1	358	2	Y	147	151	0			17
							3	4	162	9							
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	2148	506	1	427	2	Y	212	222	0			7
							233	9									
04	DLQ G-10		1043	-0-	1043	3191	461	1	415	2	Y	144	149	0			2
							9	4	158	9							
05	DLQ G-10		1058	-0-	1058	4249	482	1	403	2	Y	157	156	0			3
							173	9									
06	1900	N	1006	-0-	-894	3355	448	1	381	2	Y	153	152	0			4
							9	4	168	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					4

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
02	DLQ G-10		945	-0-	945	945	108	1	469	2	Y	331	319	0			35
							4	4	364	9							
03	DLQ G-10		796	-0-	796	1741	91	1	401	2	Y	276	302	0			9
							304	9									
04	DLQ G-10		805	-0-	805	2546	64	1	382	2	Y	319	323	0			5
							8	4	351	9							
05	DLQ G-10		398	-0-	398	2944	35	1	184	2	Y	163	164	0			4
							179	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	1144					Y	-0-	4	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1144					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		1608	-0-	1608	1608	246	1	1066	2	Y	261	251	0			29
							9	4	287	9							
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3232	245	1	1079	2	Y	273	293	0			9
							300	9									
04	DLQ G-10		391	-0-	391	3623	44	1	263	2	Y	71	79	0			1
							6	4	78	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3623					Y	-0-	1	0			-0-
06	3623	X	-0-	-0-	-3623	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	117	1	1682	2	Y	371	372	0			8
							408	9									
03	DLQ G-10		2420	-0-	2420	4627	118	1	1895	2	Y	370	370	0			8
							407	9									
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	6896	100	1	1708	2	Y	306	306	0			8
							124	4	337	9							
05	DLQ G-10		2316	-0-	2316	9212	102	1	1877	2	Y	306	306	0			8
							337	9									
06	1900	N	1833	-0-	-67	9145	44	1	1446	2	Y	312	314	0			6
							343	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9145					Y	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	80	1	79	2	Y	48	50	0			1
							23	4	53	9							
03	DLQ G-10		235	-0-	235	470	51	1	81	2	Y	60	58	0			3
							37	4	66	9							
04	DLQ G-10		778	-0-	778	1248	78	1	195	2	Y	236	233	0			6
							245	4	260	9							
05	DLQ G-10		512	-0-	512	1760	89	1	221	2	Y	144	141	0			9
							44	4	158	9							
06	1900	N	699	-0-	-1201	559	104	1	219	2	Y	338	315	0			32
							4	4	372	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					32

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
02	DLQ G-10		2618	-0-	2618	2618	150	1	2160	2	Y	280	281	0			6
							308	9									
03	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5520	157	1	2516	2	Y	208	209	0			5
							229	9									
04	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8299	129	1	2205	2	Y	258	256	0			7
							161	4	284	9							
05	DLQ G-10		1891	-0-	1891	10190	85	1	1575	2	Y	210	212	0			5
							231	9									
06	11569	X	1379	-0-	-10190	-0-	36	1	1169	2	Y	158	160	0			3
							174	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	276	1	1575	2	Y	106	121	0			42
							13	4	117	9							
03	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3860	282	1	1492	2	Y	95	133	0			4
							105	9									
04	DLQ G-10		1466	-0-	1466	5326	177	1	1062	2	Y	185	186	0			3
							23	4	204	9							
05	DLQ G-10		300	-0-	300	5626	32	1	165	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	3826					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3826					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	1600	1	2171	2	Y	655	664	1			107
							9	4	721	9							
03	DLQ G-10		4538	-0-	4538	9039	1967	1	1943	2	Y	559	554	1			112
							13	4	615	9							
04	DLQ G-10		4261	-0-	4261	13300	1581	1	1912	2	Y	639	624	1			127
							65	4	703	9							
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	17109	873	1	2258	2	Y	602	671	1			58
							16	4	662	9							
06	20807	X	3698	-0-	-17109	-0-	828	1	2285	2	Y	528	478	1			108
							4	4	581	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
02	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	1177	1	1627	2	Y	455	465	1			74
							7	4	501	9							
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	6378	1325	1	1329	2	Y	366	367	1			73
							9	4	403	9							
04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	10141	1424	1	1754	2	Y	477	455	1			95
							60	4	525	9							
05	DLQ G-10		2932	-0-	2932	13073	658	1	1757	2	Y	459	510	1			44
							12	4	505	9							
06	15498	X	2425	-0-	-13073	-0-	512	1	1457	2	Y	412	372	1			84
							3	4	453	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
02	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	203	1	2186	2	Y	183	163	0			33
							201	9									
03	DLQ G-10		2577	-0-	2577	5167	218	1	2056	2	Y	192	188	0			37
							92	4	211	9							
04	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7624	199	1	1909	2	Y	317	298	0			56
							349	9									
05	DLQ G-10		2897	-0-	2897	10521	244	1	2355	2	Y	271	270	0			57
							298	9									
06	11399	X	878	-0-	-10521	-0-	112	1	659	2	Y	97	131	0			23
							107	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

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
02	DLQ G-10		2617	-0-	2617	2617	466	1	1582	2	Y	393	407	0			10
							137	4	432	9							
03	DLQ G-10		3422	-0-	3422	6039	655	1	1860	2	Y	615	597	0			28
							230	4	677	9							
04	DLQ G-10		4088	-0-	4088	10127	824	1	2330	2	Y	762	768	0			22
							96	4	838	9							
05	DLQ G-10		4759	-0-	4759	14886	1247	1	2731	2	Y	413	423	0			12
							327	4	454	9							
06	22312	X	7426	-0-	-14886	-0-	1608	1	4567	2	Y	727	718	0			21
							451	4	800	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
02	DLQ G-10		2377	-0-	2377	2377	423	1	1437	2	Y	357	365	0			9
							124	4	393	9							
03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	4261	374	1	1063	2	Y	287	283	0			13
							131	4	316	9							
04	DLQ G-10		3029	-0-	3029	7290	606	1	1712	2	Y	582	578	0			17
							71	4	640	9							
05	DLQ G-10		2763	-0-	2763	10053	645	1	1414	2	Y	485	488	0			14
							170	4	534	9							
06	12751	X	2698	-0-	-10053	-0-	550	1	1562	2	Y	393	396	0			11
							154	4	432	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	217	1	735	2	Y	166	172	0			4
							64	4	183	9							
03	DLQ G-10		744	-0-	744	1943	170	1	481	2	Y	31	34	0			1
							59	4	34	9							
04	DLQ G-10		326	-0-	326	2269	67	1	188	2	Y	57	56	0			2
							8	4	63	9							
05	DLQ G-10		192	-0-	192	2461	53	1	115	2	Y	9	11	0			-0-
							14	4	10	9							
06	2684	X	223	-0-	-2461	-0-	47	1	132	2	Y	28	27	0			1
							13	4	31	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	81	1	552	2	Y	596	596	0			4
							44	4	656	9							
03	DLQ G-10		934	-0-	934	2267	26	1	147	2	Y	683	683	0			4
							10	4	751	9							
04	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3942	124	1	732	2	Y	647	648	0			3
							107	4	712	9							
05	DLQ G-10		1142	-0-	1142	5084	56	1	411	2	Y	573	572	0			4
							45	4	630	9							
06	1900	N	859	-0-	-1041	4043	61	1	366	2	Y	352	353	0			3
							45	4	387	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4043					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
02	DLQ G-10		2235	-0-	2235	2235	155	1	1048	2	Y	862	862	0			6
							84	4	948	9							
03	DLQ G-10		1899	-0-	1899	4134	138	1	791	2	Y	832	833	0			5
							55	4	915	9							
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	6352	159	1	940	2	Y	893	894	0			4
							137	4	982	9							
05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	8036	92	1	670	2	Y	772	771	0			5
							73	4	849	9							
06	1900	N	2104	-0-	204	8240	165	1	996	2	Y	745	745	0			5
							123	4	820	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8240					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
02	DLQ G-10		6130	-0-	6130	6130	1136	1	3855	2	Y	733	733	0			19
							333	4	806	9							
03	DLQ G-10		2886	-0-	2886	9016	602	1	1710	2	Y	330	334	0			15
							211	4	363	9							
04	DLQ G-10		3286	-0-	3286	12302	718	1	2029	2	Y	414	417	0			12
							84	4	455	9							
05	DLQ G-10		4344	-0-	4344	16646	1025	1	2245	2	Y	732	723	0			21
							269	4	805	9							
06	DLQ G-10		3622	-0-	3622	20268	677	1	1922	2	Y	757	756	0			22
							190	4	833	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20268					Y	NO RPT					22

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
02	DLQ G-10		2640	-0-	2640	2640	475	1	1612	2	Y	376	378	0			10
							139	4	414	9							
03	DLQ G-10		3815	-0-	3815	6455	743	1	2108	2	Y	640	621	0			29
							260	4	704	9							
04	DLQ G-10		2972	-0-	2972	9427	656	1	1854	2	Y	351	370	0			10
							76	4	386	9							
05	DLQ G-10		3821	-0-	3821	13248	899	1	1969	2	Y	652	644	0			18
							236	4	717	9							
06	17580	X	4332	-0-	-13248	-0-	892	1	2532	2	Y	598	599	0			17
							250	4	658	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	421	1	1429	2	Y	534	536	0			14
							124	4	587	9							
03	DLQ G-10		4783	-0-	4783	7344	860	1	2440	2	Y	1074	1040	0			48
							302	4	1181	9							
04	DLQ G-10		3774	-0-	3774	11118	787	1	2223	2	Y	611	641	0			18
							92	4	672	9							
05	DLQ G-10		1439	-0-	1439	12557	303	1	665	2	Y	355	363	0			10
							80	4	391	9							
06	14569	X	2012	-0-	-12557	-0-	345	1	980	2	Y	536	530	0			16
							97	4	590	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	DLQ G-10		415	-0-	415	415	58	1	195	2	Y	132	135	0			3
							17	4	145	9							
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2710	499	1	1417	2	Y	185	180	0			8
							175	4	204	9							
04	DLQ G-10		2989	-0-	2989	5699	635	1	1796	2	Y	440	435	0			13
							74	4	484	9							
05	DLQ G-10		1556	-0-	1556	7255	312	1	683	2	Y	435	436	0			12
							82	4	479	9							
06	8876	X	1621	-0-	-7255	-0-	272	1	772	2	Y	455	454	0			13
							76	4	501	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		990	-0-	990	990	51	1	586	2	Y	319	319	0			8
							2	4	351	9							
03	DLQ G-10		243	-0-	243	1233	26	1	154	2	Y	57	62	0			3
							63	9									
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1764	4	1	44	2	Y	439	436	0	1	1	5
							483	9									
05	DLQ G-10		1344	-0-	1344	3108	9	1	125	2	Y	1055	1050	0			10
							49	4	1161	9							
06	3000	N	1053	-0-	-1947	1161	7	1	111	2	Y	840	840	0			10
							11	4	924	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					10

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		785	-0-	785	785	100	1	398	2	Y	258	281	0			17
							3	4	284	9							
03	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1826	143	1	522	2	Y	342	336	0			23
							376	9									
04	DLQ G-10		872	-0-	872	2698	63	1	381	2	Y	382	386	0			19
							8	4	420	9							
05	DLQ G-10		1016	-0-	1016	3714	93	1	482	2	Y	401	411	0			9
							441	9									
06	1800	N	1052	-0-	-748	2966	77	1	517	2	Y	405	403	0			11
							12	4	446	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2966					Y	NO RPT					11

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	666	-0-	-1	-0-	325	2	341	9	Y	310	312	0			2
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	373	2	413	9	Y	375	373	0			4
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	398	2	57	4	Y	277	278	0			3
							305	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	427	2	91	4	Y	165	166	0			2
							182	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	2	8	4	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2298	-0-	2298	2298	141	1	1620	2	Y	483	485	0			12
							6	4	531	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-	12	0			-0-
04	DLQ G-10		907	-0-	907	3205	10	1	116	2	Y	710	700	0	2	1	8
							781	9									
05	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5929	19	1	269	2	Y	2119	2106	0	1	1	20
							105	4	2331	9							
06	7821	X	1892	-0-	-5929	-0-	20	1	294	2	Y	1407	1410	0			17
							30	4	1548	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	84	1	972	2	Y	449	455	0			11
							4	4	494	9							
03	DLQ G-10		104	-0-	104	1658	10	1	59	2	Y	32	41	0			2
							35	9									
04	DLQ G-10		22	-0-	22	1680	2	1	17	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		956	-0-	956	2636	9	1	121	2	Y	708	701	0			7
							47	4	779	9							
*06	1900	N	2711	-0-	811	3447	18	1	265	2	Y	2183	2163	0			27
							27	4	2401	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3447					Y	NO RPT					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	58	1	666	2	Y	274	276	0			7
							3	4	301	9							
03	DLQ G-10		425	-0-	425	1453	43	1	251	2	Y	119	120	0			6
							131	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	1	6	0	1	1	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
06	1900	N	611	-0-	-1289	164	12	1	186	2	Y	358	354	0			4
							19	4	394	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		701	-0-	701	701	103	1	349	2	Y	199	202	0			5
							30	4	219	9							
03	DLQ G-10		999	-0-	999	1700	192	1	545	2	Y	177	174	0			8
							67	4	195	9							
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2856	241	1	680	2	Y	188	191	0			5
							28	4	207	9							
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3902	198	1	434	2	Y	329	325	0			9
							52	4	362	9							
06	1800	N	1619	-0-	-181	3721	234	1	666	2	Y	594	586	0			17
							66	4	653	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3721					Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	193	1	656	2	Y	110	112	0			3
							57	4	121	9							
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2322	278	1	789	2	Y	119	117	0			5
							97	4	131	9							
04	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3971	309	1	873	2	Y	392	386	0			11
							36	4	431	9							
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	5247	183	1	401	2	Y	585	580	0			16
							48	4	644	9							
06	6746	X	1499	-0-	-5247	-0-	237	1	673	2	Y	475	477	0			14
							66	4	523	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
02	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	200	1	680	2	Y	282	296	0			7
							59	4	310	9							
03	DLQ G-10		2437	-0-	2437	3686	476	1	1351	2	Y	403	392	0			18
							167	4	443	9							
04	DLQ G-10		2587	-0-	2587	6273	489	1	1383	2	Y	598	599	0			17
							57	4	658	9							
05	DLQ G-10		978	-0-	978	7251	158	1	346	2	Y	393	399	0			11
							42	4	432	9							
06	9472	X	2221	-0-	-7251	-0-	377	1	1071	2	Y	606	599	0			18
							106	4	667	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	552	1	2667	2	Y	365	351	0			39
							21	4	402	9							
03	DLQ G-10		3756	-0-	3756	7398	604	1	2732	2	Y	382	408	0			13
							420	9									
04	DLQ G-10		3998	-0-	3998	11396	457	1	2745	2	Y	671	673	0			11
							58	4	738	9							
05	DLQ G-10		3900	-0-	3900	15296	509	1	2645	2	Y	678	674	0			15
							746	9									
06	19011	X	3715	-0-	-15296	-0-	374	1	2522	2	Y	693	689	0			19
							57	4	762	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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

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
02	DLQ G-10		352	-0-	352	352	124	2	228	9	Y	207	207	0			2
03	DLQ G-10		361	-0-	361	713	278	2	83	9	Y	75	76	0			1
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1233	293	2	42	4	Y	168	167	0			2
							185	9									
05	DLQ G-10		482	-0-	482	1715	300	2	64	4	Y	107	107	0			2
							118	9									
06	1900	N	236	-0-	-1664	51	159	2	5	4	Y	65	66	0			1
							72	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					1

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46	46	29	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	171	16	2	2	4	Y	97	96	0			1
							107	9									
05	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2421	849	2	180	4	Y	1110	1095	0			16
							1221	9									
06	1900	N	829	-0-	-1071	1350	431	2	13	4	Y	350	361	0			5
							385	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1350					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
02	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	2262	2	409	9	Y	372	371	0			8
03	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5435	2289	2	475	9	Y	432	430	0			10
04	DLQ G-10		2201	-0-	2201	7636	1726	2	126	4	Y	317	318	0			9
							349	9									
05	DLQ G-10		3117	-0-	3117	10753	2659	2	458	9	Y	416	415	0			10
06	13390	X	2637	-0-	-10753	-0-	2276	2	361	9	Y	328	332	0			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	708	2	384	9	Y	349	346	0			8
03	DLQ G-10		2892	-0-	2892	3984	2313	2	579	9	Y	526	522	0			12
04	DLQ G-10		1150	-0-	1150	5134	858	2	63	4	Y	208	214	0			6
							229	9									
05	DLQ G-10		17	-0-	17	5151	17	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	5209	X	58	-0-	-5151	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		45	-0-	45	45	1	1	8	2	Y	33	36	0			1
							36	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		816	-0-	816	816	99	1	208	2	Y	381	382	0			14
							90	4	419	9							
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1954	107	1	315	2	Y	598	597	0			15
							58	4	658	9							
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3244	130	1	504	2	Y	588	589	0			14
							9	4	647	9							
05	DLQ G-10		929	-0-	929	4173	73	1	206	2	Y	522	521	0			15
							76	4	574	9							
06	5639	X	1466	-0-	-4173	-0-	224	1	423	2	Y	672	665	0			22
							80	4	739	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	DLQ G-10		796	-0-	796	796	91	1	191	2	Y	392	395	0			15
							83	4	431	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	796					Y	513	515	0			13
04	DLQ G-10		1545	-0-	1545	2341	152	1	591	2	Y	719	714	0			18
							11	4	791	9							
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	3665	128	1	359	2	Y	640	639	0			19
							133	4	704	9							
06	4864	X	1199	-0-	-3665	-0-	171	1	323	2	Y	585	585	0			19
							61	4	644	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	185	1	1252	2	Y	1007	1006	0			7
							100	4	1108	9							
03	DLQ G-10		2166	-0-	2166	4811	160	1	917	2	Y	932	933	0			6
							64	4	1025	9							
04	DLQ G-10		2301	-0-	2301	7112	145	1	861	2	Y	1064	1065	0			5
							125	4	1170	9							
05	DLQ G-10		2658	-0-	2658	9770	159	1	1156	2	Y	1106	1103	0			8
							126	4	1217	9							
06	1900	N	2472	-0-	572	10342	182	1	1100	2	Y	959	960	0			7
							135	4	1055	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10342					Y	NO RPT					7

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
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	11	2	32	9	Y	29	33	0			1
03	DLQ G-10		1	-0-	1	44	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	60	16	2			Y	-0-					-0-
06	78	X	18	-0-	-60	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		770	-0-	770	770	54	1	369	2	Y	289	291	0			2
							29	4	318	9							
03	DLQ G-10		423	-0-	423	1193	27	1	156	2	Y	208	209	0			1
							11	4	229	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1193					Y	-0-	1	0			-0-
05	DLQ G-10		634	-0-	634	1827	13	1	93	2	Y	471	468	0			3
							10	4	518	9							
06	1900	N	845	-0-	-1055	772	16	1	95	2	Y	656	654	0			5
							12	4	722	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	772					Y	NO RPT					5

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
02	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	157	1	1062	2	Y	865	865	0			6
							85	4	952	9							
03	DLQ G-10		1570	-0-	1570	3826	115	1	659	2	Y	682	684	0			4
							46	4	750	9							
04	DLQ G-10		4066	-0-	4066	7892	321	1	1903	2	Y	1423	1420	0			7
							277	4	1565	9							
05	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11770	259	1	1889	2	Y	1385	1382	0			10
							206	4	1524	9							
06	15227	X	3457	-0-	-11770	-0-	286	1	1726	2	Y	1120	1122	0			8
							213	4	1232	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	DLQ G-10		977	-0-	977	977	57	1	660	2	Y	234	235	0			6
							3	4	257	9							
03	DLQ G-10		380	-0-	380	1357	31	1	180	2	Y	154	152	0			8
							169	9									
04	DLQ G-10		35	-0-	35	1392	1	1	6	2	Y	25	32	0	1	1	-0-
							28	9									
05	DLQ G-10		280	-0-	280	1672	1	1	9	2	Y	243	241	0			2
							3	4	267	9							
06	1987	N	315	-0-	-1672	-0-	4	2	311	9	Y	283	282	0			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		744	-0-		744		744	18	1	119	2	Y	544	545	0			4
									9	4	598	9							
03	DLQ G-10		1278	-0-		1278		2022	53	1	305	2	Y	817	816	0			5
									21	4	899	9							
04	DLQ G-10		1443	-0-		1443		3465	83	1	493	2	Y	723	725	0			3
									72	4	795	9							
05	DLQ G-10		1540	-0-		1540		5005	83	1	603	2	Y	716	714	0			5
									66	4	788	9							
06	1900	N	1537	-0-		-363		4642	84	1	507	2	Y	804	803	0			6
									62	4	884	9							
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-		4642					Y	NO RPT					6

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		988	-0-		988		988	39	1	775	2	Y	158	172	0			4
									174	9									
03	DLQ G-10		3886	-0-		3886		4874	142	1	2890	2	Y	776	762	0			18
									854	9									
04	DLQ G-10		4031	-0-		4031		8905	141	1	2842	2	Y	778	779	0			17
									192	4	856	9							
05	DLQ G-10		2372	-0-		2372		11277	83	1	1824	2	Y	423	430	0			10
									465	9									
06	12710	X	1433	-0-		-11277		-0-	39	1	962	2	Y	393	390	0			13
									432	9									
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					13

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3621	-0-		3621		3621	133	1	2464	2	Y	922	921	0			23
									10	4	1014	9							
03	DLQ G-10		355	-0-		355		3976	32	1	245	2	Y	71	90	0			4
									78	9									
04	DLQ G-10		2669	-0-		2669		6645	100	1	1279	2	Y	1173	1159	0	4	1	14
									1290	9									
05	DLQ G-10		6501	-0-		6501		13146	213	1	3309	2	Y	1535	1526	0	9	1	14
									1290	4	1689	9							
06	21556	X	8410	-0-		-13146		-0-	367	1	5916	2	Y	1383	1380	0			17
									606	4	1521	9							
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					17

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1949	-0-		1949		1949	113	1	1618	2	Y	198	199	0			4
									218	9									
03	DLQ G-10		2598	-0-		2598		4547	133	1	2135	2	Y	300	297	0			7
									330	9									
04	DLQ G-10		1659	-0-		1659		6206	83	1	1419	2	Y	49	55	0			1
									103	4	54	9							
05	DLQ G-10		2323	-0-		2323		8529	116	1	2148	2	Y	54	54	0			1
									59	9									
06	11137	X	2608	-0-		-8529		-0-	75	1	2460	2	Y	66	66	0			1
									73	9									
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
02	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	176	1	551	2	Y	393	393	0			10
							38	4	432	9							
03	DLQ G-10		902	-0-	902	2099	108	1	414	2	Y	307	310	0			7
							42	4	338	9							
04	DLQ G-10		1514	-0-	1514	3613	199	1	663	2	Y	553	548	0			12
							44	4	608	9							
05	DLQ G-10		2012	-0-	2012	5625	313	1	1094	2	Y	419	421	0			10
							144	4	461	9							
06	9192	X	3567	-0-	-5625	-0-	489	1	2183	2	Y	687	683	0			14
							139	4	756	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	820	1	2575	2	Y	462	458	0			12
							178	4	508	9							
03	DLQ G-10		4533	-0-	4533	8614	791	1	3017	2	Y	383	386	0			9
							304	4	421	9							
04	DLQ G-10		1209	-0-	1209	9823	184	1	613	2	Y	337	338	0			8
							41	4	371	9							
05	DLQ G-10		1405	-0-	1405	11228	187	1	651	2	Y	437	435	0			10
							86	4	481	9							
06	12666	X	1438	-0-	-11228	-0-	151	1	673	2	Y	519	518	0			11
							43	4	571	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		913	-0-	913	913	177	1	43	4	Y	630	634	0			16
							693	9									
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2131	230	1	45	4	Y	857	835	0			38
							943	9									
04	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3175	295	1	23	4	Y	660	679	0			19
							726	9									
05	DLQ G-10		583	-0-	583	3758	271	1	20	4	Y	265	277	0			7
							292	9									
06	1800	N	655	-0-	-1145	2613	210	1	34	4	Y	374	370	0			11
							411	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2613					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
02	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	85	1	1680	2	Y	403	404	0			10
							443	9									
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	4258	78	1	1580	2	Y	356	358	0			8
							392	9									
04	DLQ G-10		2381	-0-	2381	6639	87	1	1745	2	Y	392	392	0			8
							118	4	431	9							
05	DLQ G-10		2023	-0-	2023	8662	73	1	1603	2	Y	315	315	0			8
							347	9									
06	1900	N	2138	-0-	238	8900	67	1	1650	2	Y	383	378	0			13
							421	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8900					Y	NO RPT					13

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

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
02	DLQ G-10		449	-0-	449	449	12	1	231	2	Y	187	190	0			5
							206	9									
03	DLQ G-10		926	-0-	926	1375	17	1	356	2	Y	503	496	0			12
							553	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	1477	3	1	50	2	Y	42	53	0			1
							3	4	46	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1477					Y	-0-	1	0			-0-
06	1477	N	-0-	-0-	-1477	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		436	-0-	436	436	51	1	201	2	Y	165	178	0			11
							2	4	182	9							
03	DLQ G-10		552	-0-	552	988	66	1	242	2	Y	222	218	0			15
							244	9									
04	DLQ G-10		524	-0-	524	1512	43	1	257	2	Y	199	202	0			12
							5	4	219	9							
05	DLQ G-10		558	-0-	558	2070	46	1	237	2	Y	250	256	0			6
							275	9									
06	1800	N	529	-0-	-1271	799	32	1	216	2	Y	251	250	0			7
							5	4	276	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	799					Y	NO RPT					7

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
02	DLQ G-10		649	-0-	649	649	92	1	365	2	Y	172	185	0			12
							3	4	189	9							
03	DLQ G-10		841	-0-	841	1490	127	1	466	2	Y	225	222	0			15
							248	9									
04	DLQ G-10		752	-0-	752	2242	77	1	463	2	Y	184	187	0			12
							10	4	202	9							
05	DLQ G-10		780	-0-	780	3022	91	1	473	2	Y	196	204	0			4
							216	9									
06	1800	N	718	-0-	-1082	1940	64	1	432	2	Y	193	192	0			5
							10	4	212	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1940					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

02	DLQ G-10		982	-0-	982	982	34	1	666	2	Y	256	256	0			7
							282	9									
03	DLQ G-10		1425	-0-	1425	2407	52	1	1063	2	Y	282	282	0			7
							310	9									
04	DLQ G-10		2171	-0-	2171	4578	72	1	1458	2	Y	494	490	0			11
							98	4	543	9							
05	DLQ G-10		5240	-0-	5240	9818	189	1	4141	2	Y	827	818	0			20
							910	9									
06	11701	X	1883	-0-	-9818	-0-	67	1	1644	2	Y	156	171	0			5
							172	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

02	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	48	1	941	2	Y	106	113	0			3
							117	9									
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	3118	73	1	1481	2	Y	416	409	0			10
							458	9									
04	DLQ G-10		861	-0-	861	3979	28	1	571	2	Y	204	210	0			4
							38	4	224	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3979					Y	-0-	4	0			-0-
06	1900	N	412	-0-	-1488	2491	10	1	251	2	Y	137	132	0			5
							151	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2491					Y	NO RPT					5

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

02	DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	70	1	1390	2	Y	439	447	0			11
							483	9									
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	5384	136	1	2770	2	Y	486	486	0			11
							535	9									
04	DLQ G-10		3317	-0-	3317	8701	134	1	2695	2	Y	278	283	0			6
							182	4	306	9							
05	DLQ G-10		3494	-0-	3494	12195	129	1	2823	2	Y	493	487	0			12
							542	9									
06	15424	X	3229	-0-	-12195	-0-	109	1	2701	2	Y	381	380	0			13
							419	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	70	1	1386	2	Y	337	336	0			9
							371	9									
03	DLQ G-10		1865	-0-	1865	3692	71	1	1455	2	Y	308	310	0			7
							339	9									
04	DLQ G-10		1751	-0-	1751	5443	63	1	1266	2	Y	306	306	0			7
							85	4	337	9							
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7651	72	1	1579	2	Y	506	501	0			12
							557	9									
06	1900	N	1944	-0-	44	7695	59	1	1449	2	Y	396	395	0			13
							436	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7695					Y	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	77	1	1516	2	Y	264	265	0			7
							290	9									
03	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3326	59	1	1210	2	Y	158	161	0			4
							174	9									
04	DLQ G-10		4409	-0-	4409	7735	162	1	3271	2	Y	686	675	0			15
							221	4	755	9							
05	DLQ G-10		1178	-0-	1178	8913	43	1	947	2	Y	171	182	0			4
							188	9									
06	9391	X	478	-0-	-8913	-0-	13	1	329	2	Y	124	124	0			4
							136	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	37	1	730	2	Y	638	634	0			16
							702	9									
03	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2920	42	1	856	2	Y	503	507	0			12
							553	9									
04	DLQ G-10		5126	-0-	5126	8046	163	1	3293	2	Y	1316	1300	0			28
							222	4	1448	9							
05	DLQ G-10		4714	-0-	4714	12760	147	1	3221	2	Y	1224	1223	0			29
							1346	9									
06	17912	X	5152	-0-	-12760	-0-	153	1	3766	2	Y	1121	1113	0			37
							1233	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1306	47	1	921	2	Y	307	312	0			8
							338	9									
03	DLQ G-10		600	-0-	600	1906	6	1	122	2	Y	429	427	0			10
							472	9									
04	DLQ G-10		662	-0-	662	2568	15	1	312	2	Y	285	289	0			6
							21	4	314	9							
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	5823	96	1	2101	2	Y	962	945	0			23
							1058	9									
06	7136	X	1313	-0-	-5823	-0-	38	1	950	2	Y	295	308	0			10
							325	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	2316	85	1	1690	2	Y	492	494	0			13
							541	9									
03	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	5138	118	1	2393	2	Y	283	289	0			7
							311	9									
04	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	7119	69	1	1398	2	Y	382	381	0			8
							94	4	420	9							
05	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	8498	36	1	789	2	Y	504	500	0			12
							554	9									
06	10632	X	2134	-0-	-8498	-0-	64	1	1579	2	Y	446	443	0			15
							491	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	114	1	1			232
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	1164	1	656	3	Y	580	17	0	718	1	77
							638	9									
04	1950	X	107	-0-	-1843	-0-	107	1			Y	-0-	2	1			75
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	534	1	4285	3	Y	1366	1260	1			181
							30	4	1503	9							
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	Y	665	674	1	2	6	170
							732	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	3	Y	651	728	1			84
							716	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	113					239
03	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	840	1	474	3	Y	404	11	0	557	1	55
							444	9					20	6			
04	570	N	107	-0-	-463	-0-	107	1			Y	-0-	2	1			53
05	3100	N	4626	-0-	1526	1526	384	1	3084	3	Y	1034	948	1			139
							21	4	1137	9							
06	3000	N	3003	-0-	3	1529	149	1	2217	3	Y	579	566	1	2	6	150
							637	9									
07	3100	N	2886	-0-	-214	1315	160	1	2022	3	Y	640	699	1			82
							704	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	114	1	1			282
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1245	1	702	3	Y	492	15	0	680	1	79
							541	9									
04	1650	X	107	-0-	-1543	-0-	107	1			Y	-0-	2	1			77
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	393	1	3155	3	Y	1001	931	1			147
							22	4	1101	9							
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	482	489	1	2	6	138
							530	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	117	1	1485	3	Y	415	478	1			54
							457	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

MO	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	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6993	6697	1	463
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7609	7752	1	320
04	T. A.		9263	-0-	9263	9263	142	1	1104	3	Y	7285	7290	1	315
							3	4	8014	9					
05	T. A.		3479	-0-	3479	12742	74	1	1227	3	Y	1972	2180	1	107
							9	4	2169	9					
06	T. A.		5458	-0-	5458	18200	133	1	2837	3	Y	2262	2128	1 2 6	239
							2488	9							
07	22970	X	4770	-0-	-18200	-0-	403	1	2310	3	Y	1870	2052	1	57
							2057	9							

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

MO	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	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	134	3	1	214
							147	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	186	1	75
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	N	525	363	1	237
							4	4	578	9					
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	252	382	1 4 6	103
							277	9							
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	77	1	999	3	N	469	365	1	202
							516	9							

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

MO	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	EOM BALANCE
*02	8671	X	46	-0-	-8625	-0-	5	1	22	3	N	17	16	1	1
							19	9							
*03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	4	4	1	1
*04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	8	7	1	2
							9	9							
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1	-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	3	1	1

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

MO	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	EOM BALANCE
02	0	W	454	-0-	454	308353	27	1	2	2	N	256	272	1	2
							143	3	282	9					
03	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	403	340	1	65
04	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	354	343	1	76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	308353					N	535	511	1	100
06	0	W	556	-0-	556	308909	34	1	178	3	N	313	330	1	83
							344	9							
07	0	W	1255	-0-	1255	310164	125	1	60	2	N	377	339	1	121
							655	3	415	9					

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

MO	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	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	86408					N	-0-			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 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
02	20561	X	1997	-0-	-18564	-0-	1622	3	375	9	N	341	367	1			178
03	21979	X	1994	-0-	-19985	-0-	1539	3	455	9	N	414	327	1			265
04	21270	X	1788	-0-	-19482	-0-	1280	3	1	4	N	461	559	1			167
							507	9									
05	21979	X	1775	-0-	-20204	-0-	1287	3	24	4	N	422	504	1			85
							464	9									
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1154	3	505	9	N	459	374	1			170
07	2139	X	1633	-0-	-506	-0-	1139	3	494	9	N	449	509	1			110

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	2580	-0-	-18532	-0-	2095	3	485	9	N	441	474	1			16
03	22568	X	2587	-0-	-19981	-0-	1996	3	591	9	N	537	424	1			129
04	21840	X	3441	-0-	-18399	-0-	2547	3	2	4	N	811	722	1			218
							892	9									
05	22568	X	3210	-0-	-19358	-0-	2563	3	47	4	N	545	651	1			112
							600	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2297	3	650	9	N	591	483	1			220
07	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	2267	3	637	9	N	579	657	1			142

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 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
02	21141	X	832	-0-	-20309	-0-	676	3	156	9	N	142	153	1			305
03	22599	X	849	-0-	-21750	-0-	655	3	194	9	N	176	139	1			342
04	21870	X	1464	-0-	-20406	-0-	1463	3	1	4	N	-0-	269	1			73
05	22599	X	1692	-0-	-20907	-0-	1471	3	27	4	N	176	210	1			39
							194	9									
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1319	3	207	9	N	188	156	1			71
07	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1301	3	206	9	N	187	212	1			46

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	1100	-0-	-6121	-0-	572	3	528	9	N	480	380	1			324
03	7719	X	1649	-0-	-6070	-0-	886	3	763	9	N	694	700	1			318
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					318
05	7719	X	1277	-0-	-6442	-0-	711	3	13	4	N	503	537	1			284
							553	9									
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	730	3	1	4	N	499	531	1			252
							549	9									
07	1643	X	966	-0-	-677	-0-	505	3	14	4	N	406	538	1			120
							447	9									

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	1509	-0-	-3972	-0-	785	3	724	9	N	658	521	1			575
03	5859	X	1635	-0-	-4224	-0-	878	3	757	9	N	688	694	1			569
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					569
05	5859	X	1209	-0-	-4650	-0-	1120	3	21	4	N	62	556	1			75
							68	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	4	N	801	726	1			150
							881	9									
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	4	N	782	713	1			219
							860	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8444	-0-	8444	323463	414	1	38	2	Y	5283	5266	1			68
							2181	3	5811	9							
03	0	W	9925	-0-	9925	333388	512	1	39	2	Y	5737	5762	1			43
							3063	3	6311	9							
04	0	W	8206	-0-	8206	341594	347	1	13	2	Y	5331	5299	1			75
							1982	3	5864	9							
05	0	W	9704	-0-	9704	351298	546	1	3022	3	Y	5578	5575	1			78
							6136	9									
06	0	W	9076	-0-	9076	360374	527	1	5	2	Y	5210	5200	1			88
							2813	3	5731	9							
07	0	W	11341	-0-	11341	371715	788	1	377	2	Y	5477	5515	1			116
							4151	3	6025	9							

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

02	21228	X	NO RPT	-0-	-21228	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
04	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

02	957	N	23	-0-	-934	-0-	7	3	6	4	Y	9	37	0	1	8	1
							10	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	373	337	0	1	8	36
							6	4	410	9							
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	3	1	1365	3	Y	364	386	0	1	8	13
							7	4	400	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	446	446	0	1	8	12
							7	4	491	9							
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	373	348	0	2	8	35
							13	4	410	9							
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	3	1	1795	3	Y	544	558	0	1	8	20
							12	4	598	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

02	232	N	13	-0-	-219	-0-	7	3	3	4	Y	3	23	0			-0-
							3	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	Y	118	106	0	1	8	11
							3	4	130	9							
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	123	130	0			4
							3	4	135	9							
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	73	75	0			2
							1	4	80	9							
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	72	67	0			7
							1	4	79	9							
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	2	1	1441	3	Y	197	197	0			7
							2	4	217	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

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
02	1160	X	723	-0-		-437	-0-		76	1	495	3	Y	136	147	0			13
									2	4	150	9							
03	1442	X	1442	-0-		-0-	-0-		86	1	1124	3	Y	207	181	0	1	8	38
									4	4	228	9							
04	1200	X	1164	-0-		-36	-0-		88	1	840	3	Y	212	226	0			24
									3	4	233	9							
05	1023	X	902	-0-		-121	-0-		67	1	640	3	Y	175	177	0			22
									2	4	193	9							
06	1200	X	821	-0-		-379	-0-		53	1	606	3	Y	145	141	0			26
									2	4	160	9							
07	1240	X	428	-0-		-812	-0-		60	1	190	3	Y	160	162	0			24
									2	4	176	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	4737	-0-		-1556	-0-		354	1	3229	3	Y	1037	1047	0	1	8	98
									13	4	1141	9							
03	8339	X	951	-0-		-7388	-0-		361	1	58	3	Y	477	487	0			88
									7	4	525	9							
04	8070	X	831	-0-		-7239	-0-		368	1	49	3	Y	372	417	0			43
									5	4	409	9							
05	8339	X	5539	-0-		-2800	-0-		352	1	4602	3	Y	525	501	0	1	8	66
									7	4	578	9							
06	5238	X	5238	-0-		-0-	-0-		310	1	4221	3	Y	635	588	0			113
									8	4	699	9							
07	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-		360	1	3984	3	Y	688	697	0	1	8	103
									8	4	757	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	2755	-0-		-153	-0-		23	1	2272	3	Y	412	425	0	1	8	44
									7	4	453	9							
03	2755	X	2755	-0-		-0-	-0-		18	1	2290	3	Y	400	361	0	1	8	82
									7	4	440	9							
04	2411	X	2411	-0-		-0-	-0-		15	1	1993	3	Y	360	384	0	1	8	57
									7	4	396	9							
05	2458	X	2458	-0-		-0-	-0-		15	1	2029	3	Y	371	387	0	1	8	40
									6	4	408	9							
06	2319	X	2319	-0-		-0-	-0-		12	1	1909	3	Y	356	346	0	1	8	49
									6	4	392	9							
07	2417	X	2417	-0-		-0-	-0-		12	1	2013	3	Y	351	366	0	1	8	33
									6	4	386	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-		-0-	-0-		90	1	710	3	Y	107	115	0			10
									2	4	118	9							
03	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		115	1	845	3	Y	123	110	0			23
									2	4	135	9							
04	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-		92	1	945	3	Y	292	281	0			34
									5	4	321	9							
05	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-		186	1	626	3	Y	190	200	0			24
									3	4	209	9							
06	1050	N	1003	-0-		-47	-0-		312	1	108	3	Y	525	455	0	1	8	93
									5	4	578	9							
07	1395	N	566	-0-		-829	-0-		368	1	18	3	Y	162	230	0	1	8	24
									2	4	178	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	228	1	222	3	Y	97	110	0			9
							2	4	107	9							
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	298	1	17	3	Y	140	123	0			26
							2	4	154	9							
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	301	1	16	3	Y	123	135	0			14
							2	4	135	9							
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	180	1	276	3	Y	293	270	0			37
							3	4	322	9							
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	72	1	339	3	Y	189	192	0			34
							2	4	208	9							
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	50	1	129	3	Y	120	136	0			18
							1	4	132	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 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
02	T. A.		1578	-0-	1578	1578	136	1	1263	3	Y	160	163	0			15
							3	4	176	9							
03	T. A.		1624	-0-	1624	3202	128	1	1282	3	Y	191	170	0	1	8	35
							4	4	210	9							
04	T. A.		1608	-0-	1608	4810	129	1	1256	3	Y	200	212	0			23
							3	4	220	9							
05	T. A.		757	-0-	757	5567	133	1	435	3	Y	170	172	0			21
							2	4	187	9							
06	T. A.		1195	-0-	1195	6762	138	1	901	3	Y	140	136	0			25
							2	4	154	9							
07	T. A.		776	-0-	776	7538	159	1	446	3	Y	154	156	0			23
							2	4	169	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	295	1	4542	3	Y	2795	2754	0	4	8	374
							29	4	3075	9							
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	3	Y	2759	2359	0	4	8	770
							31	4	3035	9							
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	407	1	4597	3	Y	2170	2588	0	4	8	348
							22	4	2387	9							
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	416	1	4948	3	Y	2085	2099	0	3	8	331
							19	4	2294	9							
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	419	1	4506	3	Y	2090	1732	0	3	8	686
							19	4	2299	9							
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	442	1	4489	3	Y	1849	2321	0	4	8	210
							18	4	2034	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	204	1	258	3	Y	149	167	0			20
							2	4	164	9							
03	1023	N	507	-0-	-516	-0-	185	1	125	3	Y	176	147	0			49
							3	4	194	9							
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	155	1	193	3	Y	144	170	0			23
							2	4	158	9							
05	682	N	508	-0-	-174	-0-	160	1	179	3	Y	152	151	0			24
							2	4	167	9							
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	179	1	255	3	Y	173	140	0			57
							2	4	190	9							
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	162	1	25	3	Y	161	200	0			18
							2	4	177	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2251	-0-		-1026	-0-		335	1	1079	3	Y	753	853	0	1	8	101
									9	4	828	9							
03	3503	X	3453	-0-		-50	-0-		343	1	2055	3	Y	949	784	0	1	8	265
									11	4	1044	9							
04	3390	X	2758	-0-		-632	-0-		342	1	1585	3	Y	748	892	0	1	8	120
									8	4	823	9							
05	3503	X	3071	-0-		-432	-0-		332	1	1817	3	Y	830	817	0	1	8	132
									9	4	913	9							
06	3390	X	2732	-0-		-658	-0-		312	1	1594	3	Y	744	631	0	1	8	244
									8	4	818	9							
07	3441	X	3398	-0-		-43	-0-		448	1	2014	3	Y	843	990	0	1	8	96
									9	4	927	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4805	-0-		-386	-0-		24	1	3539	3	Y	1115	1068	0			310
									15	4	1227	9							
03	5549	X	5294	-0-		-255	-0-		39	1	3992	3	Y	1134	1134	0			310
									16	4	1247	9							
04	5280	X	4973	-0-		-307	-0-		40	1	3763	3	Y	1050	1033	0	1	8	326
									15	4	1155	9							
05	5146	X	4965	-0-		-181	-0-		10	1	3760	3	Y	1073	1086	0			313
									15	4	1180	9							
06	5130	X	4162	-0-		-968	-0-		14	1	3025	3	Y	1006	926	0	1	8	392
									16	4	1107	9							
07	5301	X	3869	-0-		-1432	-0-		33	1	2810	3	Y	916	1060	0	1	8	247
									18	4	1008	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2988	-0-		-521	-0-		17	1	2359	3	Y	548	530	0	1	8	152
									9	4	603	9							
03	3751	X	3384	-0-		-367	-0-		28	1	2700	3	Y	586	577	0	1	8	160
									11	4	645	9							
04	3330	X	3262	-0-		-68	-0-		32	1	2605	3	Y	558	544	0	1	8	173
									11	4	614	9							
05	3379	X	3226	-0-		-153	-0-		6	1	2637	3	Y	521	542	0			152
									10	4	573	9							
06	3270	X	3060	-0-		-210	-0-		9	1	2522	3	Y	472	439	0	1	8	184
									10	4	519	9							
07	3379	X	3126	-0-		-253	-0-		20	1	2576	3	Y	473	529	0	1	8	127
									10	4	520	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4324	-0-		-316	-0-		329	1	2728	3	Y	1140	1249	0	1	8	153
									13	4	1254	9							
03	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-		318	1	3471	3	Y	1261	1061	0	1	8	352
									13	4	1387	9							
04	4800	X	3328	-0-		-1472	-0-		311	1	2038	3	Y	882	1092	0	1	8	141
									9	4	970	9							
05	4960	X	3179	-0-		-1781	-0-		342	1	1865	3	Y	875	876	0	1	8	139
									9	4	963	9							
06	4800	X	3356	-0-		-1444	-0-		301	1	2000	3	Y	951	777	0	1	8	312
									9	4	1046	9							
07	4960	X	3797	-0-		-1163	-0-		420	1	2188	3	Y	1072	1260	0	2	8	122
									10	4	1179	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2383	-0-		-546	-0-		14	1	2055	3	Y	279	268	0	1	8	77
									7	4	307	9							
03	3131	X	2566	-0-		-565	-0-		23	1	2214	3	Y	293	289	0	1	8	80
									7	4	322	9							
04	2700	X	2608	-0-		-92	-0-		24	1	2269	3	Y	280	272	0	1	8	87
									7	4	308	9							
05	2759	X	2495	-0-		-264	-0-		5	1	2172	3	Y	282	286	0	1	8	82
									8	4	310	9							
06	2610	X	2473	-0-		-137	-0-		8	1	2129	3	Y	298	263	0	1	8	116
									8	4	328	9							
07	2697	X	2568	-0-		-129	-0-		17	1	2143	3	Y	362	380	0	1	8	97
									10	4	398	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-		36	1	2385	3	Y	882	894	0	1	8	54
									13	4	970	9							
03	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-		39	1	2984	3	Y	1209	1058	0	1	8	204
									16	4	1330	9							
04	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-		31	1	1965	3	Y	953	1054	0	1	8	102
									11	4	1048	9							
05	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-		31	1	2676	3	Y	1098	1141	0	1	8	58
									13	4	1208	9							
06	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-		2897	3	14	4	Y	1183	1028	0	1	8	212
									1301	9									
07	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-		109	1	3388	3	Y	1238	1311	0	1	8	138
									14	4	1362	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4175	-0-		-900	-0-		187	1	2971	3	Y	912	931	0	1	8	53
									14	4	1003	9							
03	5425	X	3520	-0-		-1905	-0-		150	1	2574	3	Y	713	666	0	1	8	99
									12	4	784	9							
04	5250	X	4020	-0-		-1230	-0-		166	1	2828	3	Y	921	948	0	1	8	71
									13	4	1013	9							
05	5425	X	5025	-0-		-400	-0-		185	1	3581	3	Y	1130	1111	0	1	8	89
									16	4	1243	9							
06	4740	X	4582	-0-		-158	-0-		187	1	3301	3	Y	983	930	0	1	8	141
									13	4	1081	9							
07	4464	X	3053	-0-		-1411	-0-		133	1	2195	3	Y	648	729	0	1	8	59
									12	4	713	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-		208	1	2698	3	Y	1103	1095	0	2	8	64
									17	4	1213	9							
03	4247	X	2274	-0-		-1973	-0-		140	1	1420	3	Y	640	614	0	1	8	89
									10	4	704	9							
04	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-		164	1	2320	3	Y	1060	1066	0	1	8	82
									15	4	1166	9							
05	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-		135	1	3313	3	Y	1096	1090	0	1	8	87
									14	4	1206	9							
06	4830	X	4830	-0-		-0-	-0-		110	1	3647	3	Y	964	912	0			139
									13	4	1060	9							
07	4340	X	2756	-0-		-1584	-0-		80	1	1972	3	Y	633	713	0	1	8	58
									8	4	696	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3509	X	2992	-0-	-517	-0-	191	1	2263	3	Y	482	495	0	1	8	28
							8	4	530	9							
03	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	126	1	2213	3	Y	491	451	0			68
							8	4	540	9							
04	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	152	1	2259	3	Y	456	488	0	1	8	35
							8	4	502	9							
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	146	1	2678	3	Y	332	340	0	1	8	26
							6	4	365	9							
06	3090	X	2223	-0-	-867	-0-	144	1	1809	3	Y	242	233	0			35
							4	4	266	9							
07	3193	X	1234	-0-	-1959	-0-	105	1	933	3	Y	175	193	0	1	8	16
							3	4	193	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
02	5858	X	4418	-0-	-1440	-0-	309	1	2725	3	Y	1242	1238	0	1	8	69
							18	4	1366	9							
03	5921	X	4774	-0-	-1147	-0-	385	1	3039	3	Y	1211	1190	0	2	8	88
							18	4	1332	9							
04	5730	X	3952	-0-	-1778	-0-	379	1	2392	3	Y	1060	1083	0	1	8	64
							15	4	1166	9							
05	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	435	1	3387	3	Y	1160	1164	0	2	8	58
							15	4	1276	9							
06	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	303	1	3163	3	Y	956	911	0	1	8	102
							13	4	1052	9							
07	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	275	1	3260	3	Y	1108	1166	0	2	8	42
							15	4	1219	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2415	-0-	-369	-0-	28	1	1772	3	Y	553	486	0	1	8	124
							7	4	608	9							
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	2520	3	Y	628	527	0			225
							9	4	691	9							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	18	1	2033	3	Y	546	628	0	1	8	142
							8	4	601	9							
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	17	1	2091	3	Y	514	511	0	1	8	144
							7	4	565	9							
06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	17	1	2399	3	Y	482	491	0	1	8	134
							7	4	530	9							
07	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	17	1	2493	3	Y	431	497	0	1	8	67
							6	4	474	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	45	-0-	-2768	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	5	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	11	1	4	3	Y	82	59	0			23
							1	4	90	9							
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	162	140	0			45
							1	4	178	9							
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	20	1	1124	3	Y	672	609	0	4	8	104
							9	4	739	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

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
02	4582	X	3665	-0-	-917	-0-	50	1	2624	3	Y	895	891	0	1	8	4
							6	4	985	9							
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	40	1	3738	3	Y	1037	1033	0	1	8	7
							8	4	1141	9							
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	25	1	3382	3	Y	939	934	0	2	8	10
							7	4	1033	9							
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	11	1	3636	3	Y	975	976	0	1	8	8
							7	4	1073	9							
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	18	1	3936	3	Y	1034	1020	0	2	8	20
							7	4	1137	9							
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	16	1	4086	3	Y	1070	1076	0	2	8	12
							8	4	1177	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

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
02	5075	X	1772	-0-	-3303	-0-	48	1	889	3	Y	753	745	0	6	8	4
							7	4	828	9							
03	5425	X	3349	-0-	-2076	-0-	38	1	2110	3	Y	1084	1076	0	5	8	7
							9	4	1192	9							
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	2223	3	Y	1014	1007	0	3	8	11
							8	4	1115	9							
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	11	1	2577	3	Y	1067	1067	0	3	8	8
							8	4	1174	9							
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	18	1	2699	3	Y	1063	1048	0	2	8	21
							8	4	1169	9							
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	1146	1150	0	4	8	13
							8	4	1261	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

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
02	5452	X	3850	-0-	-1602	-0-	49	1	830	3	Y	2684	2676	0	1	8	13
							19	4	2952	9							
03	5828	X	2426	-0-	-3402	-0-	36	1	897	3	Y	1346	1348	0	2	8	9
							12	4	1481	9							
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	23	1	844	3	Y	1090	1085	0	2	8	12
							9	4	1199	9							
05	4123	X	2589	-0-	-1534	-0-	10	1	1255	3	Y	1196	1197	0	2	8	9
							8	4	1316	9							
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	18	1	1390	3	Y	1548	1524	0	2	8	31
							10	4	1703	9							
07	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	19	1	2077	3	Y	1423	1436	0	2	8	16
							9	4	1565	9							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

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
02	6148	X	5067	-0-	-1081	-0-	343	1	3595	3	Y	1017	1034	0	1	8	90
							10	4	1119	9							
03	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	280	1	3680	3	Y	963	996	0	1	8	56
							10	4	1059	9							
04	6210	X	4835	-0-	-1375	-0-	291	1	3439	3	Y	995	984	0	1	8	66
							10	4	1095	9							
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	362	1	4721	3	Y	1165	1144	0	1	8	86
							11	4	1282	9							
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	383	1	4586	3	Y	1042	968	0	1	8	159
							11	4	1146	9							
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	363	1	4620	3	Y	1141	1203	0	2	8	95
							11	4	1255	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	369	1	5365	3	Y	1508	1521	0	2	8	134
							14	4	1659	9							
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	320	1	5721	3	Y	1651	1687	0	2	8	96
							16	4	1816	9							
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	304	1	5837	3	Y	1422	1422	0	2	8	94
							14	4	1564	9							
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	1346	1340	0	1	8	99
							13	4	1481	9							
06	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	192	1	4461	3	Y	1290	1191	0	1	8	197
							12	4	1419	9							
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	5060	3	Y	1546	1614	0	1	8	128
							14	4	1701	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
02	6032	X	5659	-0-	-373	-0-	419	1	3526	3	Y	1541	1544	0	2	8	137
							19	4	1695	9							
03	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	367	1	4107	3	Y	1480	1529	0	2	8	86
							20	4	1628	9							
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	279	1	4755	3	Y	1471	1457	0	3	8	97
							19	4	1618	9							
05	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	292	1	4105	3	Y	1219	1224	0	3	8	89
							16	4	1341	9							
06	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	221	1	4168	3	Y	1261	1155	0	3	8	192
							16	4	1387	9							
07	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	242	1	4188	3	Y	1231	1317	0	4	8	102
							16	4	1354	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2096	-0-	-369	-0-	163	1	1295	3	Y	571	547	0	1	8	139
							10	4	628	9							
03	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	317	1	1193	3	Y	787	742	0			184
							14	4	866	9							
04	2550	X	2108	-0-	-442	-0-	256	1	1060	3	Y	709	740	0			153
							12	4	780	9							
05	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	286	1	1090	3	Y	723	740	0			136
							12	4	795	9							
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	249	1	2870	3	Y	958	857	0	1	8	236
							16	4	1054	9							
07	3100	N	7071	-0-	3971	3971	164	1	5662	3	Y	1114	1196	0	2	8	152
							20	4	1225	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	51	1	2144	3	Y	1211	1221	0	2	8	30
							14	4	1332	9							
03	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	41	1	2428	3	Y	1113	1064	0	2	8	77
							13	4	1224	9							
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	47	1	1931	3	Y	1018	1055	0	2	8	38
							12	4	1120	9							
05	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	30	1	1949	3	Y	1060	1057	0	2	8	39
							11	4	1166	9							
06	3630	X	3128	-0-	-502	-0-	37	1	2016	3	Y	967	920	0	2	8	84
							11	4	1064	9							
07	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	36	1	2126	3	Y	992	1032	0	2	8	42
							7	4	1091	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3360	-0-		-323	-0-		191	1	2563	3	Y	544	557	0			22
									8	4	598	9							
03	3937	X	3684	-0-		-253	-0-		216	1	2756	3	Y	639	564	0			97
									9	4	703	9							
04	3810	X	3489	-0-		-321	-0-		235	1	2657	3	Y	535	603	0			29
									8	4	589	9							
05	3937	X	3568	-0-		-369	-0-		262	1	2558	3	Y	672	658	0			43
									9	4	739	9							
06	3720	X	3492	-0-		-228	-0-		240	1	2481	3	Y	693	589	0	1	8	146
									9	4	762	9							
07	3689	X	849	-0-		-2840	-0-		133	1	530	3	Y	167	251	0			62
									2	4	184	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	2822	-0-		-1325	-0-		102	1	2147	3	Y	514	478	0			125
									8	4	565	9							
03	4433	X	4329	-0-		-104	-0-		142	1	3516	3	Y	600	585	0			140
									11	4	660	9							
04	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-		128	1	3315	3	Y	540	564	0			116
									11	4	594	9							
05	3813	X	3620	-0-		-193	-0-		151	1	2945	3	Y	468	496	0			88
									9	4	515	9							
06	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		166	1	3469	3	Y	556	506	0	1	8	137
									12	4	612	9							
07	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-		193	1	3815	3	Y	527	591	0	1	8	72
									15	4	580	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	3601	-0-		-1184	-0-		76	1	2738	3	Y	704	661	0			171
									13	4	774	9							
03	5115	X	4279	-0-		-836	-0-		82	1	3368	3	Y	742	740	0			173
									13	4	816	9							
04	4410	X	2901	-0-		-1509	-0-		82	1	2190	3	Y	563	615	0			121
									10	4	619	9							
05	4557	X	3735	-0-		-822	-0-		103	1	2839	3	Y	710	698	0			133
									12	4	781	9							
06	4140	X	3855	-0-		-285	-0-		86	1	2981	3	Y	704	663	0	1	8	173
									14	4	774	9							
07	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-		100	1	3411	3	Y	807	869	0	1	8	110
									15	4	888	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1424	-0-		-1070	-0-		93	1	837	3	Y	444	453	0			18
									6	4	488	9							
03	1891	X	1788	-0-		-103	-0-		133	1	1064	3	Y	530	467	0			81
									8	4	583	9							
04	2020	X	2020	-0-		-0-	-0-		145	1	1281	3	Y	533	584	0	1	8	29
									8	4	586	9							
05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-		122	1	1152	3	Y	541	535	0			35
									7	4	595	9							
06	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-		113	1	1329	3	Y	588	499	0			124
									7	4	647	9							
07	2077	N	589	-0-		-1488	-0-		54	1	312	3	Y	201	251	0			74
									2	4	221	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

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
02	10063	X	7603	-0-		-2460	-0-	1213	1	5122	3	Y	1141	1128	0			108
								13	4	1255	9							
03	10137	X	8371	-0-		-1766	-0-	1284	1	5732	3	Y	1219	1171	0			156
								14	4	1341	9							
04	9510	X	7543	-0-		-1967	-0-	1200	1	5125	3	Y	1096	1137	0			115
								12	4	1206	9							
05	9300	X	7426	-0-		-1874	-0-	588	1	5591	3	Y	1123	1108	0			130
								12	4	1235	9							
06	8100	X	7029	-0-		-1071	-0-	195	1	5689	3	Y	1031	1004	0			157
								11	4	1134	9							
07	8370	X	7309	-0-		-1061	-0-	21	1	6089	3	Y	1083	1148	0			92
								8	4	1191	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

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
02	841	X	157	-0-		-684	-0-	15	1	5	3	Y	124	232	0			28
								1	4	136	9							
03	1177	X	1177	-0-		-0-	-0-	17	1	655	3	Y	453	318	0	1	8	162
								7	4	498	9							
04	1681	X	1681	-0-		-0-	-0-	21	1	1109	3	Y	494	526	0	2	8	128
								8	4	543	9							
05	1840	X	1840	-0-		-0-	-0-	21	1	1219	3	Y	539	515	0	1	8	151
								7	4	593	9							
06	3000	N	3389	-0-		389	389	23	1	2475	3	Y	799	725	0	3	8	222
								12	4	879	9							
07	3100	N	3799	-0-		699	1088	21	1	3108	3	Y	601	727	0	3	8	93
								9	4	661	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

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
02	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	18	1	2388	3	Y	533	543	0			120
								7	4	586	9							
03	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	26	1	3137	3	Y	567	483	0	1	8	203
								8	4	624	9							
04	3390	X	3198	-0-		-192	-0-	15	1	2741	3	Y	396	495	0	1	8	103
								6	4	436	9							
05	3503	X	3161	-0-		-342	-0-	14	1	2538	3	Y	547	495	0	1	8	154
								7	4	602	9							
06	3390	X	2942	-0-		-448	-0-	15	1	2427	3	Y	449	478	0			125
								6	4	494	9							
07	3503	X	2893	-0-		-610	-0-	15	1	2205	3	Y	605	636	0			94
								7	4	666	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

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
02	442	N	442	-0-		-0-	-0-	101	1	12	3	Y	294	234	1	3	8	58
								6	4	323	9							
03	725	N	725	-0-		-0-	-0-	213	1	51	3	Y	407	411	1	13	8	41
								13	4	448	9							
04	816	N	816	-0-		-0-	-0-	129	1	63	3	Y	556	484	1	5	8	108
								12	4	612	9							
05	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	191	1	129	3	Y	815	801	1	8	8	114
								16	4	897	9							
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	194	1	122	3	Y	729	687	1	6	8	150
								14	4	802	9							
07	907	N	907	-0-		-0-	-0-	182	1	80	3	Y	578	658	1	5	8	65
								9	4	636	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3271	-0-	-673	-0-	83	1	2292	3	Y	805	821	0	1	8	45
							10	4	886	9							
03	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	66	1	2595	3	Y	909	888	0			66
							11	4	1000	9							
04	4080	X	3203	-0-	-877	-0-	65	1	2240	3	Y	808	825	0			49
							9	4	889	9							
05	4061	X	2828	-0-	-1233	-0-	59	1	1868	3	Y	812	821	0			40
							8	4	893	9							
06	3540	X	2264	-0-	-1276	-0-	50	1	1420	3	Y	715	679	0			76
							7	4	787	9							
07	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	43	1	1738	3	Y	786	832	0			30
							8	4	865	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4299	-0-	4299	93567	35	1	2729	3	Y	1376	1405	0	1	8	138
							21	4	1514	9							
03	0	W	4100	-0-	4100	97667	13	1	2745	3	Y	1204	1097	0			245
							18	4	1324	9							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	97667					Y	-0-	89	0			156
05	0	W	-0-	-0-	-0-	97667					Y	-0-	29	0			127
06	0	W	2632	-0-	2632	100299	21	1	1204	3	Y	1266	1385	0			8
							14	4	1393	9							
07	0	W	2177	-0-	2177	102476	33	1	1064	3	Y	970	964	0	7	8	7
							13	4	1067	9							

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1759	-0-	1759	61988	397	1	673	3	Y	615	590	0	14	1	37
							12	4	677	9			1	8			
03	0	W	4656	-0-	4656	66644	316	1	3073	3	Y	1132	992	0	2	8	175
							22	4	1245	9							
04	0	W	4051	-0-	4051	70695	238	1	2892	3	Y	826	895	0	2	8	104
							12	4	909	9							
05	0	W	3800	-0-	3800	74495	355	1	2545	3	Y	805	788	0	1	8	120
							14	4	886	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	74495					Y	-0-	120	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	74495					Y	-0-					-0-

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	34	1	3770	3	Y	1313	1428	0	1	8	132
							18	4	1444	9							
03	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	13	1	3680	3	Y	1277	1148	0	1	8	260
							18	4	1405	9							
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	94	0			166
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	31	0			135
06	5100	X	1767	-0-	-3333	-0-	7	1	801	3	Y	864	994	0			5
							9	4	950	9							
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	53	1	4235	3	Y	2551	2535	0	3	8	18
							32	4	2806	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

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
02	4553	X	4112	-0-	-441	-0-	308	1	2732	3	Y	961	979	0	23	1	58
							15	4	1057	9			1	8			
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	273	1	3681	3	Y	1133	1015	0	1	8	175
							18	4	1246	9							
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	207	1	3278	3	Y	933	989	0	1	8	118
							12	4	1026	9							
05	4867	X	3596	-0-	-1271	-0-	315	1	2420	3	Y	772	774	0	1	8	115
							12	4	849	9							
06	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	319	1	2258	3	Y	725	527	0	1	8	312
							13	4	798	9							
07	4867	X	3795	-0-	-1072	-0-	328	1	2476	3	Y	887	1098	0	1	8	100
							15	4	976	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

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
02	2900	X	693	-0-	-2207	-0-	25	1	45	3	Y	563	555	0	1	8	7
							4	4	619	9							
03	2480	X	884	-0-	-1596	-0-	21	1	236	3	Y	565	560	0	5	1	6
							5	4	622	9			1	8			
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	Y	696	696	0	1	8	5
							5	4	766	9							
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	Y	702	699	0	1	8	7
							5	4	772	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	758	746	0	2	8	17
							6	4	834	9							
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	863	3	Y	692	702	0	1	8	6
							5	4	761	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

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
02	3016	X	2058	-0-	-958	-0-	26	1	1244	3	Y	711	706	0	1	8	8
							6	4	782	9							
03	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	22	1	1301	3	Y	644	639	0	6	1	7
							5	4	708	9							
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	3	Y	730	730	0	2	8	5
							6	4	803	9							
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	18	1	2264	3	Y	918	913	0	1	8	9
							6	4	1010	9							
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	95	1	3265	3	Y	1548	1522	0	1	8	34
							10	4	1703	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	3141	3	Y	1003	1028	0			9
							8	4	1103	9							

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

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
02	3625	X	1652	-0-	-1973	-0-	16	1	1022	3	Y	554	549	0	1	8	7
							5	4	609	9							
03	3038	X	1421	-0-	-1617	-0-	13	1	936	3	Y	425	424	0	4	1	4
							4	4	468	9							
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	11	1	943	3	Y	441	442	0			3
							4	4	485	9							
05	1767	X	1257	-0-	-510	-0-	11	1	750	3	Y	448	447	0			4
							3	4	493	9							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	815	799	0	2	8	18
							14	4	897	9							
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	740	750	0	2	8	6
							9	4	814	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	9570	X	8687	-0-	-883	-0-	214	1	6715	3	Y	1583	1540	0	3	8	193
							17	4	1741	9							
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	74	1	9305	3	Y	1602	1446	0	4	8	345
							19	4	1762	9							
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	45	1	9046	3	Y	1395	1599	0	4	8	137
							17	4	1535	9							
05	9827	X	9576	-0-	-251	-0-	38	1	7934	3	Y	1443	1433	0	3	8	144
							17	4	1587	9							
06	10200	X	9501	-0-	-699	-0-	30	1	7952	3	Y	1366	1238	0	3	8	269
							16	4	1503	9							
07	10540	X	9870	-0-	-670	-0-	29	1	8386	3	Y	1308	1449	0	4	8	124
							16	4	1439	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
02	18647	X	16142	-0-	-2505	-0-	412	1	11948	3	Y	3405	3349	0	3	8	243
							36	4	3746	9							
03	19933	X	15156	-0-	-4777	-0-	450	1	11182	3	Y	3173	3101	0	3	8	312
							34	4	3490	9							
04	19140	X	12295	-0-	-6845	-0-	384	1	8537	3	Y	3040	3166	0	2	8	184
							30	4	3344	9							
05	18569	X	13150	-0-	-5419	-0-	416	1	9067	3	Y	3305	3268	0	3	8	218
							31	4	3636	9							
06	16710	X	12422	-0-	-4288	-0-	423	1	8712	3	Y	2964	2709	0	3	8	470
							27	4	3260	9							
07	17267	X	13373	-0-	-3894	-0-	450	1	9508	3	Y	3079	3288	0	4	8	257
							28	4	3387	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16646	X	12909	-0-	-3737	-0-	389	1	9407	3	Y	2803	2770	0	2	8	200
							30	4	3083	9							
03	17391	X	13535	-0-	-3856	-0-	472	1	9865	3	Y	2879	2794	0	2	8	283
							31	4	3167	9							
04	15720	X	12373	-0-	-3347	-0-	397	1	9071	3	Y	2616	2739	0	2	8	158
							27	4	2878	9							
05	15624	X	11748	-0-	-3876	-0-	413	1	8494	3	Y	2560	2547	0	2	8	169
							25	4	2816	9							
06	13650	X	11882	-0-	-1768	-0-	430	1	8761	3	Y	2425	2207	0	2	8	385
							23	4	2668	9							
07	13795	X	12150	-0-	-1645	-0-	450	1	9002	3	Y	2432	2611	0	3	8	203
							23	4	2675	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15457	X	13123	-0-	-2334	-0-	388	1	9529	3	Y	2886	2842	0	3	8	206
							31	4	3175	9							
03	16461	X	13358	-0-	-3103	-0-	464	1	9658	3	Y	2914	2830	0	3	8	287
							31	4	3205	9							
04	15090	X	12466	-0-	-2624	-0-	380	1	9243	3	Y	2561	2690	0	3	8	155
							26	4	2817	9							
05	15035	X	11650	-0-	-3385	-0-	410	1	8312	3	Y	2638	2616	0	3	8	174
							26	4	2902	9							
06	13590	X	11785	-0-	-1805	-0-	425	1	8615	3	Y	2474	2253	0	3	8	392
							24	4	2721	9							
07	14043	X	12004	-0-	-2039	-0-	411	1	8861	3	Y	2463	2646	0	3	8	206
							23	4	2709	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

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
02	5713	X	4444	-0-	-1269	-0-	199	1	2479	3	Y	1590	1552	0	4	8	194
							17	4	1749	9							
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	98	1	7299	3	Y	2093	1830	0	6	8	451
							27	4	2302	9							
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	62	1	5289	3	Y	1480	1781	0	5	8	145
							20	4	1628	9							
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	57	1	5186	3	Y	1511	1502	0	4	8	150
							19	4	1662	9							
06	9360	X	6538	-0-	-2822	-0-	44	1	4943	3	Y	1394	1266	0	4	8	274
							18	4	1533	9							
07	9672	X	6293	-0-	-3379	-0-	42	1	4818	3	Y	1288	1435	0	5	8	122
							16	4	1417	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

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
02	2929	X	1632	-0-	-1297	-0-	49	1	946	3	Y	572	585	0			61
							8	4	629	9							
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	22	1	1225	3	Y	556	502	0			115
							9	4	612	9							
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	18	1	1290	3	Y	584	606	0			93
							9	4	642	9							
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1495	3	Y	602	630	0			65
							8	4	662	9							
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	17	1	1510	3	Y	580	565	0			80
							8	4	638	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	17	1	1635	3	Y	564	591	0			53
							7	4	620	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

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
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	30	1	2634	3	Y	1229	1089	0	1	8	209
							21	4	1352	9							
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	22	1	1470	3	Y	1652	1362	0	1	8	498
							26	4	1817	9							
04	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	22	1	1873	3	Y	1051	1441	0			108
							16	4	1156	9							
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	2942	3	Y	1246	1252	0	1	8	101
							18	4	1371	9							
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	17	1	2910	3	Y	1116	955	0	1	8	261
							19	4	1228	9							
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	13	1	3074	3	Y	950	1106	0	1	8	104
							16	4	1045	9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	Y	209	253	0	1	8	11
							4	4	230	9							
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	11	1	1405	3	Y	237	217	0			31
							10	4	261	9							
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	Y	515	529	0			17
							12	4	567	9							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	16	1	1419	3	Y	434	437	0			14
							10	4	477	9							
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	462	392	0			84
							9	4	508	9							
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	473	539	0	1	8	17
							8	4	520	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3299	-0-	399	399	24	1	2384	3	Y	803	796	0	1	8	34
							8	4	883	9							
03	2043	N	1644	-0-	-399	-0-	10	1	1038	3	Y	537	518	0	1	8	52
							5	4	591	9							
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	12	1	1851	3	Y	385	425	0			12
							4	4	424	9							
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	28	1	2090	3	Y	423	421	0			14
							5	4	465	9							
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	Y	396	388	0			22
							4	4	436	9							
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	4	Y	345	360	0			7
							380	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	38	1	4468	3	Y	189	200	0			32
							5	4	208	9							
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	32	1	5252	3	Y	210	179	0			63
							6	4	231	9							
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	27	1	4091	3	Y	349	376	0			36
							6	4	384	9							
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	22	1	3669	3	Y	1192	1131	0			97
							17	4	1311	9							
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	16	1	3104	3	Y	696	630	0			163
							9	4	766	9							
07	1302	X	271	-0-	-1031	-0-	1	1	264	3	Y	5	167	0			1
							6	9									

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-	Y	-0-	-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	4089	X	4058	-0-	-31	-0-	37	1	3513	3	Y	453	410	0	1	8	77
							10	4	498	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	31	1	4573	3	Y	269	265	0			81
							7	4	296	9							
04	4230	X	4178	-0-	-52	-0-	24	1	3727	3	Y	380	421	0	1	8	39
							9	4	418	9							
05	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	18	1	2987	3	Y	441	443	0	1	8	36
							9	4	485	9							
06	4740	X	3333	-0-	-1407	-0-	14	1	2644	3	Y	604	498	0	1	8	141
							11	4	664	9							
07	4898	X	2723	-0-	-2175	-0-	13	1	2498	3	Y	187	306	0	2	8	20
							6	4	206	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-		27	1	1958	3	Y	1237	1079	0	1	8	210
									19	4	1361	9							
03	1676	X	1676	-0-		-0-	-0-		16	1	136	3	Y	1368	1164	0	2	8	412
									19	4	1505	9							
04	1440	X	591	-0-		-849	-0-		13	1	45	3	Y	478	840	0	1	8	49
									7	4	526	9							
05	2026	X	2026	-0-		-0-	-0-		16	1	1629	3	Y	341	362	0			28
									6	4	375	9							
06	1793	X	1793	-0-		-0-	-0-		12	1	1311	3	Y	419	348	0	1	8	98
									9	4	461	9							
07	1488	X	916	-0-		-572	-0-		9	1	558	3	Y	312	375	0	1	8	34
									6	4	343	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1177	-0-		-302	-0-		23	1	1028	3	Y	113	131	0			3
									2	4	124	9							
03	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-		23	1	1191	3	Y	527	516	0	1	8	13
									7	4	580	9							
04	9906	X	9906	-0-		-0-	-0-		58	1	8681	3	Y	1046	1025	0	2	8	32
									16	4	1151	9							
05	8722	X	8722	-0-		-0-	-0-		46	1	7972	3	Y	631	645	0	1	8	17
									10	4	694	9							
06	8404	X	8404	-0-		-0-	-0-		26	1	7840	3	Y	482	478	0	1	8	20
									8	4	530	9							
07	7483	X	7483	-0-		-0-	-0-		16	1	6821	3	Y	581	585	0	1	8	15
									7	4	639	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3198	-0-		-688	-0-		150	1	2224	3	Y	741	826	0	1	8	415
									9	4	815	9							
03	4123	X	3173	-0-		-950	-0-		147	1	2246	3	Y	701	582	0	1	8	533
									9	4	771	9							
04	3810	X	2990	-0-		-820	-0-		156	1	2091	3	Y	668	1040	0	1	8	160
									8	4	735	9							
05	3937	X	3240	-0-		-697	-0-		174	1	2329	3	Y	663	660	0			163
									8	4	729	9							
06	3600	X	2932	-0-		-668	-0-		174	1	2126	3	Y	568	489	0	1	8	241
									7	4	625	9							
07	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-		168	1	2583	3	Y	713	749	0	1	8	204
									7	4	784	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1583	-0-		-1520	-0-		68	1	1237	3	Y	249	167	0	1	8	139
									4	4	274	9							
03	3038	X	2887	-0-		-151	-0-		168	1	2242	3	Y	427	241	0	1	8	324
									7	4	470	9							
04	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-		204	1	2312	3	Y	359	596	0	1	8	86
									6	4	395	9							
05	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-		153	1	2222	3	Y	355	353	0	1	8	87
									5	4	391	9							
06	2790	X	2227	-0-		-563	-0-		151	1	1739	3	Y	302	260	0	1	8	128
									5	4	332	9							
07	3007	X	2057	-0-		-950	-0-		136	1	1553	3	Y	329	362	0	1	8	94
									6	4	362	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	119	1	2624	3	Y	516	490	0	1	8	99
							7	4	568	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	137	1	2991	3	Y	546	492	0	1	8	152
							6	4	601	9							
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	120	1	2856	3	Y	483	471	0	1	8	163
							6	4	531	9							
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	3	Y	440	499	0			104
							5	4	484	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	130	1	2467	3	Y	469	271	0	1	8	301
							6	4	516	9							
07	1550	X	923	-0-	-627	-0-	116	1	596	3	Y	189	473	0			17
							3	4	208	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	282	1	6410	3	N	823	843	0	2	8	419
							10	4	905	9							
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	334	1	7118	3	N	986	797	0	3	8	605
							13	4	1085	9							
04	8130	X	7529	-0-	-601	-0-	227	1	6455	3	N	761	629	0	2	8	735
							10	4	837	9							
05	8401	X	6486	-0-	-1915	-0-	133	1	5615	3	N	664	654	0	1	8	744
							8	4	730	9							
06	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	504	1	6148	3	N	765	579	0	1	8	929
							8	4	842	9							
07	8556	X	8120	-0-	-436	-0-	305	1	6823	3	N	894	1436	0	1	8	386
							9	4	983	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	204	-0-	-2174	-0-	5	1	22	3	Y	160	159	0			7
							1	4	176	9							
03	2542	X	372	-0-	-2170	-0-	7	1	101	3	Y	238	222	0			23
							2	4	262	9							
04	2460	X	377	-0-	-2083	-0-	10	1	45	3	Y	291	305	0			9
							2	4	320	9							
05	3100	N	4766	-0-	1666	1666	32	1	1020	3	Y	3358	3256	0	2	8	109
							20	4	3694	9							
06	3000	N	3228	-0-	228	1894	7	1	642	3	Y	2332	2307	0	3	8	131
							14	4	2565	9							
07	3100	N	1698	-0-	-1402	492	193	3	7	4	Y	1362	1461	0	4	8	28
							1498	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
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	19	1	809	3	Y	690	685	0			18
							6	4	759	9							
03	1426	X	357	-0-	-1069	-0-	5	1	43	3	Y	279	290	0			7
							2	4	307	9							
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	38	1	4436	3	Y	1201	1170	0	2	8	36
							16	4	1321	9							
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	520	541	0	1	8	14
							7	4	572	9							
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	19	1	2564	3	Y	423	419	0	1	8	17
							6	4	465	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	7	1	1897	3	Y	409	414	0	1	8	11
							4	4	450	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3222	-0-	-345	-0-	146	1	2510	3	Y	508	528	0			285
							7	4	559	9							
03	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	175	1	2493	3	Y	614	431	0	1	8	467
							9	4	675	9							
04	3690	X	2893	-0-	-797	-0-	156	1	2194	3	Y	487	837	0	1	8	116
							7	4	536	9							
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	160	1	2515	3	Y	546	527	0	1	8	134
							7	4	601	9							
06	3360	X	2496	-0-	-864	-0-	153	1	1867	3	Y	427	379	0	1	8	181
							6	4	470	9							
07	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	127	1	1954	3	Y	448	500	0	1	8	128
							5	4	493	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	2	4	Y	103	92	0			24
							113	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	4	Y	-0-	24	0			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	5	3	Y	66	50	0			16
							2	4	73	9							
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	49	1	1316	3	Y	1228	1069	0	1	8	174
							15	4	1351	9							
06	3000	N	4281	-0-	1281	1281	46	1	2662	3	Y	1406	1123	0	1	8	456
							26	4	1547	9							
07	3100	N	4749	-0-	1649	2930	64	1	3620	3	Y	949	1285	0	1	8	119
							21	4	1044	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

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
02	2871	X	1244	-0-	-1627	-0-	27	1	341	3	Y	786	762	0	1	8	151
							11	4	865	9							
03	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	28	1	549	3	Y	835	804	0	1	8	181
							13	4	919	9							
04	2280	X	921	-0-	-1359	-0-	52	1	344	3	Y	471	580	0	1	8	71
							7	4	518	9							
05	2108	X	1338	-0-	-770	-0-	35	1	523	3	Y	701	697	0	1	8	74
							9	4	771	9							
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	679	613	0	1	8	139
							9	4	747	9							
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	819	3	Y	605	674	0	1	8	69
							9	4	666	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. (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
02	6090	X	3521	-0-	-2569	-0-	195	1	2652	3	Y	602	727	0			142
							12	4	662	9							
03	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	260	1	3679	3	Y	1056	831	0	1	8	366
							19	4	1162	9							
04	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	352	1	4533	3	Y	949	1082	0	1	8	232
							17	4	1044	9							
05	6510	X	4885	-0-	-1625	-0-	397	1	3714	3	Y	690	823	0	1	8	98
							15	4	759	9							
06	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	263	1	4220	3	Y	1261	949	0	1	8	409
							21	4	1387	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	215	1	4851	3	Y	1021	1301	0	1	8	128
							17	4	1123	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2107	-0-		-184		-0-	18	1	1538	3	Y	494	503	0			53
									8	4	543	9							
03	2363	N	2363	-0-		-0-		-0-	15	1	1766	3	Y	521	466	0			108
									9	4	573	9							
04	2532	N	2532	-0-		-0-		-0-	17	1	2005	3	Y	457	492	0			73
									7	4	503	9							
05	2263	N	1901	-0-		-362		-0-	15	1	1401	3	Y	435	461	0			47
									6	4	479	9							
06	2280	N	2002	-0-		-278		-0-	12	1	1507	3	Y	433	420	0			60
									7	4	476	9							
07	2542	N	2338	-0-		-204		-0-	12	1	1834	3	Y	442	461	0			41
									6	4	486	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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9713	X	9713	-0-		-0-		-0-	42	1	7069	3	Y	2347	2323	0	2	8	112
									20	4	2582	9							
03	10550	X	10550	-0-		-0-		-0-	54	1	8225	3	Y	2047	2000	0	1	8	158
									19	4	2252	9							
04	9860	X	9860	-0-		-0-		-0-	48	1	7746	3	Y	1863	1876	0	1	8	144
									17	4	2049	9							
05	9498	X	9498	-0-		-0-		-0-	47	1	7377	3	Y	1871	1870	0	1	8	144
									16	4	2058	9							
06	9249	X	9249	-0-		-0-		-0-	43	1	7154	3	Y	1851	1816	0	1	8	178
									16	4	2036	9							
07	9052	X	8846	-0-		-206		-0-	6988	3	15	4	Y	1675	1761	0	2	8	90
									1843	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2562	-0-		-77		-0-	89	1	1631	3	Y	755	750	0			99
									11	4	831	9							
03	2542	N	1970	-0-		-572		-0-	13	1	1270	3	Y	616	557	0	1	8	157
									9	4	678	9							
04	2730	N	1682	-0-		-1048		-0-	28	1	1067	3	Y	524	591	0	1	8	89
									11	4	576	9							
05	2728	N	1886	-0-		-842		-0-	84	1	1137	3	Y	594	637	0	1	8	45
									12	4	653	9							
06	1920	N	644	-0-		-1276		-0-	86	1	6	4	Y	502	450	0	1	8	96
									552	9									
07	1860	N	1860	-0-		-0-		-0-	23	1	1207	3	Y	565	602	0	1	8	58
									8	4	622	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-		-0-		-0-	94	1	2052	3	Y	212	214	0	1	8	28
									4	4	233	9							
03	3069	X	2127	-0-		-942		-0-	17	1	1826	3	Y	254	217	0			65
									5	4	279	9							
04	2970	X	2267	-0-		-703		-0-	35	1	1879	3	Y	314	325	0			54
									8	4	345	9							
05	3069	X	2057	-0-		-1012		-0-	95	1	1670	3	Y	260	294	0			20
									6	4	286	9							
06	2730	X	60	-0-		-2670		-0-	39	1	21	9	Y	19	35	0			4
07	2542	X	3	-0-		-2539		-0-	3	1			Y	-0-	4	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	81	1	2018	3	Y	1284	1238	0	1	8	168
							16	4	1412	9							
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	15	1	1653	3	Y	968	889	0			247
							12	4	1065	9							
04	2700	X	1777	-0-	-923	-0-	27	1	979	3	Y	690	818	0	1	8	118
							12	4	759	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	3	Y	1072	1108	0	1	8	81
							15	4	1179	9							
06	2700	X	1097	-0-	-1603	-0-	119	1	1	3	Y	880	792	0			169
							9	4	968	9							
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	29	1	2172	3	Y	1116	1170	0	1	8	114
							12	4	1228	9							

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	810	-0-	-553	-0-	59	1	589	3	N	135					368
							13	4	149	9							
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	32	1	923	3	N	170	190	1			348
							16	4	187	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	907	3	N	152	180	1			320
							13	4	167	9							
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	837	3	N	143	180	1			283
							12	4	157	9							
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	42	1	823	3	N	144	172	1			255
							12	4	158	9							
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	48	1	884	3	N	144	188	1			211
							12	4	158	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	826	-0-	-2364	-0-	59	1	500	3	N	224	196	1			488
							21	4	246	9							
03	3224	X	335	-0-	-2889	-0-	33	1	95	3	N	172	180	1			480
							18	4	189	9							
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	51	1	883	3	N	280	378	1			382
							23	4	308	9							
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	3	N	243	179	1			446
							17	4	267	9							
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2168	3	N	226	377	1			295
							16	4	249	9							
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	49	1	2854	3	N	217	178	1			334
							15	4	239	9							

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF. 11234 - 22145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	10465	-0-	-1338	-0-	44	1	8097	3	Y	2096	2079	0	2	8	100
							18	4	2306	9							
03	12617	X	11222	-0-	-1395	-0-	53	1	8624	3	Y	2295	2215	0	2	8	178
							20	4	2525	9							
04	12210	X	10325	-0-	-1885	-0-	48	1	8082	3	Y	1979	2002	0	2	8	153
							18	4	2177	9							
05	12617	X	9564	-0-	-3053	-0-	50	1	7645	3	Y	1685	1705	0	3	8	130
							15	4	1854	9							
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	59	1	9149	3	Y	2002	1937	0	2	8	193
							17	4	2202	9							
07	11222	X	10782	-0-	-440	-0-	8574	3	17	4	Y	1992	2075	0	3	8	107
							2191	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

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
02	1798	N	1207	-0-		-591	-0-		98	1	475	3	Y	568	564	0			74
									9	4	625	9							
03	1953	N	1509	-0-		-444	-0-		16	1	874	3	Y	555	487	0	1	8	141
									8	4	611	9							
04	1920	N	1459	-0-		-461	-0-		27	1	582	3	Y	762	772	0	1	8	130
									12	4	838	9							
05	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-		81	1	330	3	Y	953	1010	0	1	8	72
									13	4	1048	9							
06	1470	N	674	-0-		-796	-0-		68	1	5	4	Y	546	512	0	1	8	105
									601	9									
07	1519	N	1272	-0-		-247	-0-		22	1	146	3	Y	996	998	0	1	8	102
									8	4	1096	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

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
02	4234	X	2208	-0-		-2026	-0-		87	1	1181	3	Y	844	815	0	1	8	110
									12	4	928	9							
03	4526	X	3084	-0-		-1442	-0-		26	1	1909	3	Y	1033	879	0	1	8	263
									13	4	1136	9							
04	3750	X	3473	-0-		-277	-0-		54	1	2192	3	Y	1100	1174	0	1	8	188
									17	4	1210	9							
05	2356	X	1894	-0-		-462	-0-		125	1	963	3	Y	723	856	0	1	8	54
									11	4	795	9							
06	2970	X	1129	-0-		-1841	-0-		134	1	1	3	Y	895	776	0	1	8	172
									9	4	985	9							
07	3596	X	1754	-0-		-1842	-0-		35	1	661	3	Y	953	1025	0	2	8	98
									10	4	1048	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

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
02	9048	X	8375	-0-		-673	-0-		58	1	6144	3	Y	1959	1947	0	2	8	93
									18	4	2155	9							
03	9672	X	8814	-0-		-858	-0-		64	1	6600	3	Y	1938	1879	0	2	8	150
									18	4	2132	9							
04	9360	X	6316	-0-		-3044	-0-		68	1	4500	3	Y	1575	1602	0	1	8	122
									15	4	1733	9							
05	9672	X	5311	-0-		-4361	-0-		68	1	3788	3	Y	1312	1332	0	1	8	101
									12	4	1443	9							
06	8670	X	7784	-0-		-886	-0-		58	1	5978	3	Y	1575	1523	0	1	8	152
									15	4	1733	9							
07	8959	X	8832	-0-		-127	-0-		6866	3	17	4	Y	1772	1827	0	2	8	95
									1949	9									

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

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
02	8294	X	8102	-0-		-192	-0-		41	1	6060	3	Y	1804	1797	0	2	8	86
									17	4	1984	9							
03	8866	X	8501	-0-		-365	-0-		46	1	6344	3	Y	1903	1840	0	2	8	147
									18	4	2093	9							
04	8580	X	8034	-0-		-546	-0-		42	1	6017	3	Y	1780	1788	0	1	8	138
									17	4	1958	9							
05	8866	X	8352	-0-		-514	-0-		43	1	6303	3	Y	1808	1805	0	2	8	139
									17	4	1989	9							
06	8580	X	8072	-0-		-508	-0-		39	1	6041	3	Y	1795	1759	0	2	8	173
									17	4	1975	9							
07	8649	X	7749	-0-		-900	-0-		5930	3	16	4	Y	1639	1722	0	2	8	88
									1803	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

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
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	43	1	6293	3	Y	1907	1903	0	2	8	91
							17	4	2098	9							
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	50	1	7047	3	Y	2224	2141	0	2	8	172
							21	4	2446	9							
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	44	1	6373	3	Y	2054	2066	0	1	8	159
							19	4	2259	9							
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	48	1	6456	3	Y	1920	1929	0	2	8	148
							17	4	2112	9							
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	42	1	6315	3	Y	1710	1692	0	2	8	164
							17	4	1881	9							
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	6322	3	18	4	Y	1881	1941	0	3	8	101
							2069	9									

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

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
02	3981	X	3629	-0-	-352	-0-	36	1	2764	3	Y	743	753	0			79
							12	4	817	9							
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	26	1	1765	3	Y	683	621	0			141
							11	4	751	9							
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	29	1	3262	3	Y	614	657	0			98
							10	4	675	9							
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	21	1	2463	3	Y	568	605	0			61
							9	4	625	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	17	1	2117	3	Y	515	505	0			71
							8	4	567	9							
07	2356	X	2290	-0-	-66	-0-	17	1	1738	3	Y	480	506	0			45
							7	4	528	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

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
02	2349	X	2098	-0-	-251	-0-	54	1	1449	3	Y	533	521	0			57
							9	4	586	9							
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2136	3	Y	589	524	0	1	8	121
							10	4	648	9							
04	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	41	1	1598	3	Y	379	440	0			60
							7	4	417	9							
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	3	Y	576	573	0	1	8	62
							9	4	634	9							
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	22	1	2495	3	Y	429	431	0	1	8	59
							8	4	472	9							
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	23	1	2504	3	Y	407	427	0	1	8	38
							6	4	448	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

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
02	2548	X	2383	-0-	-165	-0-	30	1	1704	3	Y	582	602	0			62
							9	4	640	9							
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	Y	580	522	0			120
							9	4	638	9							
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	22	1	1524	3	Y	456	503	0			73
							7	4	502	9							
05	2077	X	1470	-0-	-607	-0-	22	1	1071	3	Y	338	375	0			36
							5	4	372	9							
06	2010	X	1542	-0-	-468	-0-	16	1	1129	3	Y	355	342	0			49
							6	4	391	9							
07	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	15	1	1371	3	Y	352	368	0			33
							5	4	387	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	30	1	1541	3	Y	988	986	0	1	8	61
							12	4	1087	9							
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	961	859	0	1	8	162
							13	4	1057	9							
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	3	Y	882	949	0	1	8	94
							11	4	970	9							
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	22	1	1840	3	Y	857	905	0	1	8	45
							10	4	943	9							
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	2187	3	13	4	Y	1076	927	0	1	8	193
							1184	9									
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	3	Y	894	986	0	1	8	100
							9	4	983	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	3	Y	400	396	0	1	8	52
							7	4	440	9							
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	Y	317	288	0			81
							5	4	349	9							
04	1860	N	260	-0-	-1600	-0-	3	1	183	3	Y	65	135	0			11
							2	4	72	9							
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	9	7	0			2
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	9	Y	29	27	0	1	8	3

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685

02	19430	X	13499	-0-	-5931	-0-	41	1	10279	3	Y	2867	2810	0	3	8	121
							25	4	3154	9							
03	18817	X	14360	-0-	-4457	-0-	50	1	11049	3	Y	2941	2981	0	5	8	76
							26	4	3235	9							
04	17460	X	13191	-0-	-4269	-0-	42	1	10045	3	Y	2799	2753	0	5	8	117
							25	4	3079	9							
05	16523	X	12710	-0-	-3813	-0-	31	1	9771	3	Y	2622	2667	0	4	8	68
							24	4	2884	9							
06	14610	X	12051	-0-	-2559	-0-	26	1	9273	3	Y	2482	2283	0	129	1	135
							22	4	2730	9			3	8			
07	14415	X	12486	-0-	-1929	-0-	28	1	9497	3	Y	2676	2740	0	4	8	67
							17	4	2944	9							

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557

02	16211	X	12575	-0-	-3636	-0-	39	1	9485	3	Y	2752	2700	0	4	8	116
							24	4	3027	9							
03	17329	X	13390	-0-	-3939	-0-	49	1	10212	3	Y	2822	2860	0	5	8	73
							25	4	3104	9							
04	15450	X	11847	-0-	-3603	-0-	38	1	8873	3	Y	2648	2605	0	5	8	111
							23	4	2913	9							
05	14911	X	10925	-0-	-3986	-0-	28	1	8227	3	Y	2407	2451	0	4	8	63
							22	4	2648	9							
06	13590	X	10253	-0-	-3337	-0-	22	1	7485	3	Y	2476	2273	0	128	1	135
							22	4	2724	9			3	8			
07	13454	X	11336	-0-	-2118	-0-	27	1	8611	3	Y	2436	2505	0	5	8	61
							18	4	2680	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17748	X	12464	-0-		-5284	-0-	34	1	9293	3	Y	2834	2776	0	3	8	120
								20	4	3117	9							
03	17329	X	13950	-0-		-3379	-0-	44	1	10478	3	Y	3096	3132	0	4	8	80
								22	4	3406	9							
04	15330	X	12171	-0-		-3159	-0-	36	1	9223	3	Y	2630	2596	0	4	8	110
								19	4	2893	9							
05	14725	X	11655	-0-		-3070	-0-	28	1	8773	3	Y	2577	2616	0	4	8	67
								19	4	2835	9							
06	13500	X	11569	-0-		-1931	-0-	26	1	8807	3	Y	2471	2271	0	128	1	135
								18	4	2718	9			4	8			
07	13950	X	11939	-0-		-2011	-0-	28	1	9133	3	Y	2512	2579	0	5	8	63
								15	4	2763	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26941	X	26227	-0-		-714	-0-	285	1	21315	3	Y	4164	4178	0	6	8	125
								47	4	4580	9							
03	27174	X	27174	-0-		-0-	-0-	386	1	22323	3	Y	4017	3990	0	6	8	146
								46	4	4419	9							
04	27480	X	24138	-0-		-3342	-0-	402	1	19542	3	Y	3775	3794	0	5	8	122
								41	4	4153	9							
05	28396	X	19339	-0-		-9057	-0-	372	1	14706	3	Y	3840	3795	0	5	8	162
								37	4	4224	9							
06	27480	X	16443	-0-		-11037	-0-	425	1	12308	3	Y	3344	3167	0	5	8	334
								32	4	3678	9							
07	28024	X	16295	-0-		-11729	-0-	456	1	12200	3	Y	3280	3519	0	7	8	88
								31	4	3608	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27579	X	19213	-0-		-8366	-0-	343	1	15700	3	Y	2853	2873	0	4	8	86
								32	4	3138	9							
03	29481	X	19617	-0-		-9864	-0-	409	1	15696	3	Y	3161	3129	0	3	8	115
								35	4	3477	9							
04	24540	X	17929	-0-		-6611	-0-	442	1	14463	3	Y	2722	2744	0	5	8	88
								30	4	2994	9							
05	23312	X	17743	-0-		-5569	-0-	447	1	14414	3	Y	2595	2570	0	4	8	109
								27	4	2855	9							
06	20220	X	16749	-0-		-3471	-0-	506	1	13146	3	Y	2790	2617	0	4	8	278
								28	4	3069	9							
07	20553	X	16410	-0-		-4143	-0-	563	1	12831	3	Y	2716	2916	0	5	8	73
								28	4	2988	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32654	X	22826	-0-		-9828	-0-	246	1	18437	3	Y	3733	3748	0	5	8	112
								37	4	4106	9							
03	31620	X	23036	-0-		-8584	-0-	272	1	18595	3	Y	3756	3726	0	5	8	137
								37	4	4132	9							
04	27870	X	20976	-0-		-6894	-0-	279	1	16794	3	Y	3518	3537	0	4	8	114
								33	4	3870	9							
05	27373	X	20882	-0-		-6491	-0-	270	1	16838	3	Y	3404	3371	0	4	8	143
								30	4	3744	9							
06	24060	X	18996	-0-		-5064	-0-	331	1	15282	3	Y	3050	2884	0	5	8	304
								28	4	3355	9							
07	24397	X	18761	-0-		-5636	-0-	368	1	15037	3	Y	3025	3242	0	5	8	82
								28	4	3328	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	3	Y	1255	1224	0	2	8	53
							11	4	1381	9							
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	44	1	3193	3	Y	872	900	0	3	8	22
							8	4	959	9							
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	38	1	3122	3	Y	687	677	0	3	8	29
							7	4	756	9							
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	29	1	3113	3	Y	1177	1173	0	2	8	31
							9	4	1295	9							
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	33	1	3452	3	Y	1341	1228	0	69	1	73
							11	4	1475	9			2	8			
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	36	1	3929	3	Y	1302	1339	0	3	8	33
							8	4	1432	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
02	17922	X	14163	-0-	-3759	-0-	41	1	10637	3	Y	3145	3081	0	4	8	133
							25	4	3460	9							
03	19158	X	15172	-0-	-3986	-0-	51	1	11487	3	Y	3279	3323	0	5	8	84
							27	4	3607	9							
04	17760	X	14098	-0-	-3662	-0-	43	1	10682	3	Y	3044	2995	0	6	8	127
							25	4	3348	9							
05	16926	X	13013	-0-	-3913	-0-	31	1	9770	3	Y	2898	2944	0	5	8	76
							24	4	3188	9							
06	15060	X	12445	-0-	-2615	-0-	30	1	9322	3	Y	2790	2564	0	145	1	152
							24	4	3069	9			5	8			
07	15159	X	12710	-0-	-2449	-0-	38	1	9654	3	Y	2729	2808	0	5	8	68
							16	4	3002	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	886	1	2789	3	Y	1906	1871	0	2	8	136
							22	4	2097	9							
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	1037	1	3846	3	Y	2172	2092	0	2	8	214
							26	4	2389	9							
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	425	1	3835	3	Y	1830	1931	0	2	8	111
							21	4	2013	9							
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	460	1	4036	3	Y	1854	1841	0	2	8	122
							20	4	2039	9							
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	438	1	3821	3	Y	1802	1636	0	2	8	286
							18	4	1982	9							
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	506	1	4033	3	Y	1822	1953	0	3	8	152
							19	4	2004	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
02	5684	X	4241	-0-	-1443	-0-	36	1	3215	3	Y	890	917	0	1	8	63
							11	4	979	9							
03	6076	X	3751	-0-	-2325	-0-	32	1	2625	3	Y	984	922	0	1	8	124
							12	4	1082	9							
04	5880	X	3933	-0-	-1947	-0-	30	1	2843	3	Y	954	975	0	1	8	102
							11	4	1049	9							
05	6076	X	4026	-0-	-2050	-0-	29	1	2969	3	Y	922	942	0	1	8	81
							14	4	1014	9							
06	5880	X	4454	-0-	-1426	-0-	29	1	3316	3	Y	998	947	0	1	8	131
							11	4	1098	9							
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	30	1	3868	3	Y	970	1011	0	1	8	89
							11	4	1067	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3994	-0-	-878	-0-	341	1	2223	3	Y	1286	1281	0	2	8	114
							15	4	1415	9							
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	311	1	2962	3	Y	1500	1525	0	2	8	87
							18	4	1650	9							
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	260	1	3127	3	Y	1552	1535	0	2	8	102
							18	4	1707	9							
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	279	1	3087	3	Y	2002	1956	0	1	8	147
							20	4	2202	9							
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	262	1	2916	3	Y	1718	1602	0	1	8	262
							17	4	1890	9							
07	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	253	1	3052	3	Y	1498	1634	0	2	8	124
							16	4	1648	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	928	-0-	-4292	-0-	259	1	317	3	Y	315	320	0	2	8	28
							5	4	347	9							
03	2077	X	534	-0-	-1543	-0-	257	1	34	3	Y	218	232	0	1	8	13
							3	4	240	9							
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	272	1	3181	3	Y	1472	1539	0	3	8	101
							14	4	1619	9							
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	295	1	4468	3	Y	1470	1430	0	3	8	138
							15	4	1617	9							
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	271	1	4274	3	Y	1340	1369	0	3	8	106
							14	4	1474	9							
05	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	325	1	3103	3	Y	1335	1324	0	3	8	114
							12	4	1469	9							
06	5130	X	4304	-0-	-826	-0-	360	1	2670	3	Y	1148	1025	0	3	8	234
							11	4	1263	9							
07	5301	X	4240	-0-	-1061	-0-	461	1	2469	3	Y	1180	1301	0	4	8	109
							12	4	1298	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	310	1	4619	3	Y	1923	2032	0	6	8	131
							17	4	2115	9							
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	369	1	5016	3	Y	2143	2068	0	5	8	201
							19	4	2357	9							
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	330	1	4571	3	Y	1941	1984	0	5	8	153
							17	4	2135	9							
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	365	1	4571	3	Y	1807	1802	0	4	8	154
							14	4	1988	9							
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	438	1	4072	3	Y	1654	1466	0	4	8	338
							14	4	1819	9							
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	505	1	3121	3	Y	1633	1815	0	5	8	151
							14	4	1796	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	6470	X	6470	-0-		-0-	-0-	355	1	3920	3	Y	1968	1948	0	2	8	151
								30	4	2165	9							
03	7024	X	7024	-0-		-0-	-0-	430	1	4250	3	Y	2101	2051	0	3	8	198
								33	4	2311	9							
04	6929	X	6929	-0-		-0-	-0-	446	1	4177	3	Y	2068	2129	0	3	8	134
								31	4	2275	9							
05	7755	X	7755	-0-		-0-	-0-	463	1	5037	3	Y	2025	2022	0	2	8	135
								27	4	2228	9							
06	10905	X	10905	-0-		-0-	-0-	444	1	8143	3	Y	2079	1972	0	2	8	240
								31	4	2287	9							
07	8962	X	8962	-0-		-0-	-0-	456	1	6384	3	Y	1904	2005	0	3	8	136
								28	4	2094	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
02	5800	X	5427	-0-		-373	-0-	281	1	3392	3	Y	1577	1564	0	2	8	28
								19	4	1735	9							
03	6947	X	6947	-0-		-0-	-0-	358	1	4854	3	Y	1558	1555	0	2	8	29
								21	4	1714	9							
04	6000	X	5177	-0-		-823	-0-	353	1	3130	3	Y	1524	1525	0	2	8	26
								18	4	1676	9							
05	6200	X	5944	-0-		-256	-0-	315	1	4047	3	Y	1423	1425	0	2	8	22
								17	4	1565	9							
06	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-	327	1	4863	3	Y	1586	1566	0	2	8	40
								18	4	1745	9							
07	6603	X	6603	-0-		-0-	-0-	343	1	4555	3	Y	1533	1538	0	3	8	32
								19	4	1686	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6477	X	6477	-0-		-0-	-0-	282	1	3599	3	Y	2336	2317	0	2	8	42
								26	4	2570	9							
03	5991	X	5991	-0-		-0-	-0-	352	1	3063	3	Y	2318	2315	0	2	8	43
								26	4	2550	9							
04	5370	X	4963	-0-		-407	-0-	353	1	2515	3	Y	1886	1895	0	1	8	33
								20	4	2075	9							
05	6332	X	6332	-0-		-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	1986	1986	0	2	8	31
								20	4	2185	9							
06	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-	338	1	4207	3	Y	1973	1952	0	2	8	50
								20	4	2170	9							
07	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	339	1	4181	3	Y	1975	1982	0	2	8	41
								21	4	2173	9							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1652	-0-		-1074	-0-	207	1	597	3	Y	764	745	0	1	8	68
								8	4	840	9							
03	1655	X	1655	-0-		-0-	-0-	166	1	565	3	Y	831	850	0	1	8	48
								10	4	914	9							
04	2141	X	2141	-0-		-0-	-0-	237	1	927	3	Y	879	868	0	1	8	58
								10	4	967	9							
05	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-	214	1	938	3	Y	815	812	0	1	8	60
								9	4	897	9							
06	2190	X	2190	-0-		-0-	-0-	337	1	995	3	Y	773	714	0	1	8	118
								8	4	850	9							
07	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	363	1	2048	3	Y	1217	1233	0	1	8	101
								13	4	1339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	190	1	1088	3	Y	1009	968	0	4	8	89
							12	4	1110	9							
03	2883	X	1568	-0-	-1315	-0-	82	1	763	3	Y	650	698	0	3	8	38
							8	4	715	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	226	1	1546	3	Y	1107	1070	0	2	8	73
							13	4	1218	9							
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	247	1	2123	3	Y	1247	1226	0	3	8	91
							14	4	1372	9							
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	420	1	2511	3	Y	1205	1109	0	4	8	183
							15	4	1326	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	370	1	2443	3	Y	1053	1144	0	5	8	87
							14	4	1158	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
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	37	1	134	3	Y	275	268	0	1	8	10
							3	4	303	9							
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	3	Y	382	381	0	1	8	10
							4	4	420	9							
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2174	3	Y	337	317	0	20	1	9
							3	4	371	9			1	8			
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	309	300	0	1	8	17
							3	4	340	9							
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	27	1	1263	3	Y	274	264	0	1	8	26
							4	4	301	9							
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	3	Y	258	275	0	1	8	8
							3	4	284	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	-0-	-0-	-8526	-0-					Y	-0-					50
03	9114	X	2559	-0-	-6555	-0-	39	1	275	3	Y	2011	1964	0			97
							33	4	2212	9							
04	8610	X	5019	-0-	-3591	-0-	63	1	2501	3	Y	2202	2207	0	1	8	91
							33	4	2422	9							
05	8897	X	5570	-0-	-3327	-0-	79	1	3177	3	Y	2079	2147	0	1	8	22
							27	4	2287	9							
06	8280	X	5575	-0-	-2705	-0-	48	1	3545	3	Y	1779	1795	0	1	8	5
							25	4	1957	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	43	1	5048	3	Y	1707	1702	0	3	8	7
							24	4	1878	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	43	1	1454	3	Y	154	152	0			19
							3	4	169	9							
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	Y	193	185	0			27
							4	4	212	9							
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1463	3	Y	171	179	0			19
							3	4	188	9							
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	15	1	1370	3	Y	166	160	0	1	8	24
							3	4	183	9							
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	15	1	1225	3	Y	142	136	0			30
							6	4	156	9							
07	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	14	1	1004	3	Y	153	163	0	1	8	19
							11	4	168	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	Y	284	284	0	1	8	35
							5	4	312	9							
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	3	Y	311	301	0	2	8	43
							6	4	342	9							
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	3	Y	286	295	0	2	8	32
							6	4	315	9							
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	16	1	1079	3	Y	256	250	0	1	8	37
							4	4	282	9							
06	1530	N	327	-0-	-1203	-0-	30	1	17	3	Y	246	230	0	1	8	52
							9	4	271	9							
07	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	22	1	938	3	Y	330	339	0	2	8	41
							22	4	363	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5212	-0-	-298	-0-	104	1	4461	3	Y	577	579	0	1	8	71
							12	4	635	9							
03	5890	X	5686	-0-	-204	-0-	60	1	4952	3	Y	601	588	0	1	8	83
							13	4	661	9							
04	5490	X	5332	-0-	-158	-0-	45	1	4696	3	Y	526	548	0	2	8	59
							12	4	579	9							
05	5673	X	4222	-0-	-1451	-0-	37	1	3763	3	Y	376	380	0	1	8	54
							8	4	414	9							
06	5490	X	5018	-0-	-472	-0-	51	1	4371	3	Y	518	462	0	1	8	109
							26	4	570	9							
07	5673	X	4732	-0-	-941	-0-	51	1	4082	3	Y	497	543	0	2	8	61
							52	4	547	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10440	X	2764	-0-	-7676	-0-	125	1	1866	3	Y	692	687	0	2	8	85
							12	4	761	9							
03	6231	X	1647	-0-	-4584	-0-	59	1	1074	3	Y	458	478	0	2	8	63
							10	4	504	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	56	1	4202	3	Y	924	882	0	1	8	104
							16	4	1016	9							
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	2413	3	Y	682	686	0	2	8	98
							12	4	750	9							
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	49	1	1978	3	Y	650	610	0	1	8	137
							29	4	715	9							
07	5456	X	2506	-0-	-2950	-0-	46	1	1722	3	Y	622	680	0	2	8	77
							54	4	684	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	65	1	1252	3	Y	341	352	0	1	8	42
							6	4	375	9							
03	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	30	1	1024	3	Y	295	295	0	1	8	41
							5	4	325	9							
04	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	22	1	1018	3	Y	298	305	0	1	8	33
							5	4	328	9							
05	1829	N	1149	-0-	-680	-0-	20	1	818	3	Y	279	271	0	1	8	40
							4	4	307	9							
06	1350	N	733	-0-	-617	-0-	23	1	378	3	Y	293	270	0	1	8	62
							10	4	322	9							
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	16	1	592	3	Y	321	342	0	1	8	40
							20	4	353	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	66	1	2617	3	Y	873	845	0	2	8	107
							14	4	960	9							
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	34	1	2832	3	Y	817	810	0	2	8	112
							14	4	899	9							
04	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	24	1	2706	3	Y	647	685	0	2	8	72
							12	4	712	9							
05	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	24	1	2536	3	Y	600	585	0	1	8	86
							10	4	660	9							
06	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	25	1	2729	3	Y	658	604	0	1	8	139
							27	4	724	9							
07	3906	X	3261	-0-	-645	-0-	24	1	2508	3	Y	615	677	0	1	8	76
							52	4	677	9							

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
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	1359	3	Y	912	890	0	1	8	112
							14	4	1003	9							
03	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	72	1	1128	3	Y	847	841	0	1	8	117
							13	4	932	9							
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	719	755	0			81
							11	4	791	9							
05	2666	N	1864	-0-	-802	-0-	49	1	1035	3	Y	702	682	0			101
							8	4	772	9							
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	3	Y	743	686	0	1	8	157
							27	4	817	9							
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	50	1	1568	3	Y	812	867	0	1	8	101
							60	4	893	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	415	1	489	3	Y	425	414	0			48
							7	4	468	9							
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	478	1	563	3	Y	541	442	0			147
							9	4	595	9							
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	419	1	696	3	Y	452	555	0			44
							7	4	497	9							
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	359	1	886	3	Y	490	434	0			100
							6	4	539	9							
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	308	1	731	3	Y	514	468	0			146
							7	4	565	9							
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	449	1	792	3	Y	560	660	0	1	8	45
							8	4	616	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2726	-0-	-290	-0-	165	1	1864	3	Y	621	586	0	1	8	71
							14	4	683	9							
03	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	208	1	2313	3	Y	157	184	0	2	8	42
							6	4	173	9							
04	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	211	1	1983	3	Y	402	404	0	1	8	39
							9	4	442	9							
05	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	200	1	2295	3	Y	500	437	0			102
							10	4	550	9							
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	220	1	2366	3	Y	441	417	0	1	8	125
							10	4	485	9							
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	263	1	2608	3	Y	457	545	0			37
							13	4	503	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
02	5365	X	4696	-0-	-669	-0-	259	1	3461	3	Y	875	833	0			100
							13	4	963	9							
03	5735	X	4762	-0-	-973	-0-	313	1	3316	3	Y	1017	840	0			277
							14	4	1119	9							
04	5550	X	4176	-0-	-1374	-0-	247	1	2940	3	Y	887	1078	0			86
							13	4	976	9							
05	5673	X	4163	-0-	-1510	-0-	221	1	2986	3	Y	859	770	0			175
							11	4	945	9							
06	5280	X	4260	-0-	-1020	-0-	224	1	3044	3	Y	890	811	0	1	8	253
							13	4	979	9							
07	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	243	1	3051	3	Y	918	1096	0	1	8	74
							13	4	1010	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3590	-0-	-1166	-0-	193	1	2784	3	Y	546	519	0			62
							12	4	601	9							
03	4619	X	2524	-0-	-2095	-0-	214	1	1726	3	Y	522	442	0			142
							10	4	574	9							
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	236	1	3170	3	Y	636	716	0			62
							14	4	700	9							
05	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	228	1	2521	3	Y	417	394	0			85
							9	4	459	9							
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	247	1	3182	3	Y	557	483	0	1	8	158
							12	4	613	9							
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	297	1	3636	3	Y	597	706	0	1	8	48
							14	4	657	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3974	-0-	-173	-0-	222	1	2837	3	Y	816	781	0			93
							17	4	898	9							
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	245	1	3150	3	Y	992	815	0			270
							18	4	1091	9							
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	3154	3	Y	843	1031	0			82
							17	4	927	9							
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	192	1	3039	3	Y	697	637	0			142
							12	4	767	9							
06	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	209	1	3225	3	Y	706	647	0			201
							14	4	777	9							
07	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	235	1	3238	3	Y	706	849	0	1	8	57
							15	4	777	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	2	-0-	-3532	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	1110	X	985	-0-	-125	-0-	155	1	96	3	Y	663	452	0	1	8	210
							5	4	729	9							
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	273	1	232	3	Y	790	860	0	1	8	139
							9	4	869	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	73	3	Y	615	370	0	1	8	383
							8	4	677	9							
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	211	1	384	3	Y	681	961	0	1	8	102
							11	4	749	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2054	-0-		-92	-0-	499	1	1004	3	Y	492	421	0	1	8	199
								10	4	541	9							
03	2294	X	1407	-0-		-887	-0-	302	1	632	3	Y	422	365	0	1	8	255
								9	4	464	9							
04	2220	X	1483	-0-		-737	-0-	239	1	740	3	Y	450	557	0	1	8	147
								9	4	495	9							
05	2201	X	2194	-0-		-7	-0-	233	1	1443	3	Y	464	529	0	1	8	81
								8	4	510	9							
06	2130	X	2073	-0-		-57	-0-	228	1	1286	3	Y	501	270	0	1	8	311
								8	4	551	9							
07	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	288	1	1749	3	Y	470	709	0	2	8	70
								8	4	517	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	556	1	3042	3	Y	752	768	0	1	8	305
								15	4	827	9							
03	4867	X	3996	-0-		-871	-0-	313	1	2851	3	Y	744	597	0	1	8	451
								14	4	818	9							
04	4710	X	3476	-0-		-1234	-0-	226	1	2451	3	Y	714	929	0	1	8	235
								14	4	785	9							
05	4867	X	4668	-0-		-199	-0-	226	1	3591	3	Y	762	862	0	2	8	133
								13	4	838	9							
06	4590	X	3742	-0-		-848	-0-	271	1	2799	3	Y	602	360	0	1	8	374
								10	4	662	9							
07	4743	X	4241	-0-		-502	-0-	308	1	3189	3	Y	666	937	0	3	8	100
								11	4	733	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	450	1	986	3	Y	370	399	0	1	8	150
								10	4	407	9							
03	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	311	1	1208	3	Y	412	312	0	1	8	249
								14	4	453	9							
04	1410	N	828	-0-		-582	-0-	173	1	409	3	Y	215	390	0	1	8	73
								9	4	237	9							
05	1984	N	941	-0-		-1043	-0-	173	1	362	3	Y	360	369	0	1	8	63
								10	4	396	9							
06	1920	N	420	-0-		-1500	-0-	159	1	25	3	Y	208	141	0	1	8	129
								7	4	229	9							
07	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	247	1	710	3	Y	701	724	0	1	8	105
								12	4	771	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129804	X	26757	-0-		-103047	-0-	200	1	19287	3	Y	6537	6509	0	9	8	117
								79	4	7191	9							
03	121923	X	41665	-0-		-80258	-0-	176	1	29590	3	Y	10703	10599	0	21	8	200
								126	4	11773	9							
04	87480	X	46671	-0-		-40809	-0-	271	1	33469	3	Y	11646	11626	0	18	8	202
								120	4	12811	9							
05	56017	X	43641	-0-		-12376	-0-	276	1	31681	3	Y	10523	10546	0	15	8	164
								109	4	11575	9							
06	40320	X	39691	-0-		-629	-0-	269	1	29126	3	Y	9273	9188	0	13	8	236
								96	4	10200	9							
07	48236	X	36083	-0-		-12153	-0-	233	1	26629	3	Y	8302	8349	0	17	8	172
								89	4	9132	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47792	X	38557	-0-	-9235	-0-	91	1	28259	3	Y	9197	9190	0	14	8	154
							90	4	10117	9							
03	51088	X	7902	-0-	-43186	-0-	155	1	5676	3	Y	1866	1977	0	3	8	40
							18	4	2053	9							
04	49440	X	-0-	-0-	-49440	-0-					Y	-0-	30	0	10	1	-0-
05	49910	X	4449	-0-	-45461	-0-	71	1	2166	3	Y	1995	1103	0	835	1	50
							17	4	2195	9			7	8			
06	45750	X	6976	-0-	-38774	-0-	93	1	3910	3	Y	2680	2584	0	13	8	133
							25	4	2948	9							
07	41230	X	5726	-0-	-35504	-0-	41	1	3152	3	Y	2284	2347	0	11	8	59
							21	4	2512	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75371	X	30849	-0-	-44522	-0-	229	1	21870	3	Y	7870	7822	0	9	8	141
							93	4	8657	9							
03	78337	X	29785	-0-	-48552	-0-	297	1	21235	3	Y	7420	7413	0	9	8	139
							91	4	8162	9							
04	55500	X	24573	-0-	-30927	-0-	292	1	17656	3	Y	5955	5984	0	7	8	103
							74	4	6551	9							
05	46748	X	22603	-0-	-24145	-0-	308	1	16231	3	Y	5455	5466	0	7	8	85
							63	4	6001	9							
06	38160	X	19287	-0-	-18873	-0-	187	1	13960	3	Y	4624	4585	0	6	8	118
							54	4	5086	9							
07	32984	X	17518	-0-	-15466	-0-	104	1	12594	3	Y	4336	4357	0	7	8	90
							50	4	4770	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56318	X	35478	-0-	-20840	-0-	301	1	26071	3	Y	8211	8182	0	6	8	180
							74	4	9032	9							
03	60202	X	32677	-0-	-27525	-0-	305	1	23809	3	Y	7719	7729	0	7	8	163
							72	4	8491	9							
04	58260	X	27440	-0-	-30820	-0-	269	1	20093	3	Y	6382	6360	0	6	8	179
							58	4	7020	9							
05	59179	X	25273	-0-	-33906	-0-	281	1	18626	3	Y	5743	5708	0	6	8	208
							49	4	6317	9							
06	43170	X	21970	-0-	-21200	-0-	282	1	16263	3	Y	4894	4868	0	5	8	229
							42	4	5383	9							
07	37913	X	20455	-0-	-17458	-0-	225	1	15160	3	Y	4572	4637	0	6	8	158
							41	4	5029	9							

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47386	X	30333	-0-	-17053	-0-	287	1	21663	3	Y	7544	7510	0	10	8	165
							85	4	8298	9							
03	50654	X	27910	-0-	-22744	-0-	294	1	19925	3	Y	6919	6930	0	8	8	146
							80	4	7611	9							
04	49020	X	23242	-0-	-25778	-0-	260	1	16618	3	Y	5726	5705	0	7	8	160
							65	4	6299	9							
05	50654	X	21397	-0-	-29257	-0-	289	1	15270	3	Y	5257	5220	0	6	8	191
							55	4	5783	9							
06	37560	X	18930	-0-	-18630	-0-	292	1	13433	3	Y	4686	4652	0	5	8	220
							50	4	5155	9							
07	32426	X	17450	-0-	-14976	-0-	245	1	12360	3	Y	4361	4424	0	6	8	151
							48	4	4797	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52635	X	34647	-0-	-17988	-0-	295	1	24781	3	Y	8631	8596	0	9	8	189
							77	4	9494	9							
03	56265	X	31639	-0-	-24626	-0-	328	1	22281	3	Y	8142	8152	0	7	8	172
							74	4	8956	9							
04	54450	X	26689	-0-	-27761	-0-	341	1	18764	3	Y	6839	6815	0	5	8	191
							61	4	7523	9							
05	56265	X	24698	-0-	-31567	-0-	343	1	17361	3	Y	6311	6268	0	5	8	229
							52	4	6942	9							
06	41880	X	21764	-0-	-20116	-0-	327	1	15157	3	Y	5666	5625	0	4	8	266
							47	4	6233	9							
07	37045	X	20836	-0-	-16209	-0-	254	1	14346	3	Y	5626	5693	0	4	8	195
							47	4	6189	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33959	X	197	-0-	-33762	-0-	123	1	48	3	Y	23	125	0			4
							1	4	25	9							
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
04	3120	X	195	-0-	-2925	-0-	67	1	51	3	Y	69	49	0	1	8	23
							1	4	76	9							
05	3224	X	200	-0-	-3024	-0-	69	1	28	3	Y	93	94	0			22
							1	4	102	9							
06	3120	X	153	-0-	-2967	-0-	89	1	31	3	Y	29	32	0			19
							1	4	32	9							
07	217	X	113	-0-	-104	-0-	58	1	21	3	Y	30	46	0			3
							1	4	33	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26651	X	1291	-0-	-25360	-0-	280	1	521	3	Y	440	430	0	1	8	84
							6	4	484	9							
03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	303	1	650	3	Y	523	461	0	1	8	145
							8	4	575	9							
04	1230	X	1154	-0-	-76	-0-	295	1	438	3	Y	377	394	0	1	8	127
							6	4	415	9							
05	1395	X	1241	-0-	-154	-0-	252	1	400	3	Y	530	531	0	1	8	125
							6	4	583	9							
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	348	1	925	3	Y	578	331	0			372
							8	4	636	9							
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	309	1	794	3	Y	529	852	0	1	8	48
							7	4	582	9							

NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21924	X	-0-	-0-	-21924	-0-					Y	-0-					177
03	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	1	55	0			123
04	3390	X	466	-0-	-2924	-0-	116	1	24	3	Y	294	343	0			74
							3	4	323	9							
05	3503	X	376	-0-	-3127	-0-	159	1	25	3	Y	173	227	0	1	8	19
							2	4	190	9							
06	3390	X	441	-0-	-2949	-0-	168	1	30	3	Y	218	190	0			47
							3	4	240	9							
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	181	1	33	3	Y	306	293	0	1	8	59
							4	4	337	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20213	X	2846	-0-	-17367	-0-	25	1	1786	3	Y	929	967	0	1	8	93
							13	4	1022	9							
03	21607	X	2441	-0-	-19166	-0-	9	1	1743	3	Y	617	584	0	1	8	125
							10	4	679	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			80
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	15	0			65
06	2940	X	71	-0-	-2869	-0-	15	1	5	3	Y	45	110	0			-0-
							1	4	50	9							
07	3038	X	123	-0-	-2915	-0-	31	1	10	3	Y	74	72	0	1	8	1
							1	4	81	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21924	X	1812	-0-	-20112	-0-	25	1	829	3	Y	859	832	0	2	8	86
							13	4	945	9							
03	23436	X	5520	-0-	-17916	-0-	12	1	4158	3	Y	1210	1049	0	1	8	246
							19	4	1331	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	0			157
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	29	0			128
06	5340	X	338	-0-	-5002	-0-	10	1	29	3	Y	270	396	0			2
							2	4	297	9							
07	5518	X	2769	-0-	-2749	-0-	45	1	302	3	Y	2179	2153	0	13	8	15
							25	4	2397	9							

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	258	1	501	3	Y	969	962	0	2	8	61
							15	4	1066	9							
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	155	1	10	3	Y	1280	894	0	29	1	417
							16	4	1408	9			1	8			
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	426	1	86	3	Y	1037	1373	0	2	8	79
							18	4	1141	9							
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	374	1	288	3	Y	851	864	0	4	8	62
							14	4	936	9							
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	370	1	92	3	Y	744	650	0	3	8	153
							12	4	818	9							
07	949	X	949	-0-	-0-	-0-	303	1	64	3	Y	523	612	0	4	8	60
							7	4	575	9							

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	103	3	Y	733	735	0	1	8	46
							12	4	806	9							
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	148	1	4	3	Y	462	346	0	11	1	151
							7	4	508	9							
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	469	1	81	3	Y	977	1051	0	2	8	75
							16	4	1075	9							
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	425	1	261	3	Y	770	786	0	3	8	56
							11	4	847	9							
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	310	1	83	3	Y	670	586	0	2	8	138
							9	4	737	9							
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	274	1	162	3	Y	609	674	0	3	8	70
							6	4	670	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26593	X	2168	-0-	-24425	-0-	108	1	1535	3	Y	470	478	0	1	8	77
							8	4	517	9							
03	28427	X	2562	-0-	-25865	-0-	129	1	1866	3	Y	506	445	0	1	8	137
							10	4	557	9							
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	123	1	1871	3	Y	566	590	0	1	8	112
							10	4	623	9							
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	3	Y	505	502	0	1	8	114
							9	4	556	9							
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	90	1	1053	3	Y	431	309	0			236
							7	4	474	9							
07	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	109	1	1189	3	Y	497	643	0	1	8	89
							9	4	547	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26738	X	1414	-0-	-25324	-0-	129	1	828	3	Y	409	410	0	1	8	67
							7	4	450	9							
03	28582	X	1624	-0-	-26958	-0-	176	1	942	3	Y	452	396	0	1	8	122
							9	4	497	9							
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	188	1	943	3	Y	481	507	0	1	8	95
							9	4	529	9							
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	3	Y	477	464	0	1	8	107
							8	4	525	9							
06	1560	X	1192	-0-	-368	-0-	163	1	546	3	Y	433	303	0			237
							7	4	476	9							
07	1736	X	1363	-0-	-373	-0-	181	1	693	3	Y	438	596	0	1	8	78
							7	4	482	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1588	-0-	1588	719264	126	1	704	3	Y	680	695	0			112
							10	4	748	9							
03	0	W	1903	-0-	1903	721167	157	1	875	3	Y	781	682	0			211
							12	4	859	9							
04	0	W	1664	-0-	1664	722831	147	1	765	3	Y	674	752	0			133
							11	4	741	9							
05	0	W	1487	-0-	1487	724318	148	1	681	3	Y	590	589	0	1	8	133
							9	4	649	9							
06	0	W	1162	-0-	1162	725480	139	1	412	3	Y	549	381	0			301
							7	4	604	9							
07	0	W	1234	-0-	1234	726714	144	1	462	3	Y	564	763	0	1	8	101
							8	4	620	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19546	X	1070	-0-	-18476	-0-	17	1	508	3	Y	492	489	0			3
							4	4	541	9							
03	20894	X	478	-0-	-20416	-0-	37	1	32	3	Y	369	369	0			3
							3	4	406	9							
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	36	38	0			1
							1	4	40	9							
05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	57	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	1110	X	545	-0-	-565	-0-	6	1	483	3	Y	49	48	0			1
							2	4	54	9							
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	25	1	2370	3	Y	1029	1012	0	4	8	14
							8	4	1132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	635	-0-		-3860	-0-	25	1	301	3	Y	278	277	0			2
								3	4	306	9							
03	4805	X	307	-0-		-4498	-0-	32	1	20	3	Y	230	230	0			2
								2	4	253	9							
04	256	X	256	-0-		-0-	-0-	30	1	19	3	Y	186	185	0			3
								2	4	205	9							
05	682	X	420	-0-		-262	-0-	26	1	103	3	Y	263	263	0			3
								2	4	289	9							
06	660	X	39	-0-		-621	-0-	11	1	2	3	Y	23	25	0			1
								1	4	25	9							
07	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	20	1	1656	3	Y	1147	1129	0	3	8	16
								7	4	1262	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24128	X	3207	-0-		-20921	-0-	27	1	1585	3	Y	1439	1433	0	1	8	9
								12	4	1583	9							
03	25792	X	1189	-0-		-24603	-0-	35	1	84	3	Y	965	966	0	1	8	7
								8	4	1062	9							
04	955	X	955	-0-		-0-	-0-	39	1	416	3	Y	450	448	0	1	8	8
								5	4	495	9							
05	3441	X	1590	-0-		-1851	-0-	35	1	867	3	Y	620	621	0	1	8	6
								6	4	682	9							
06	3330	X	1789	-0-		-1541	-0-	42	1	1635	3	Y	97	101	0			2
								5	4	107	9							
07	3441	X	2189	-0-		-1252	-0-	24	1	1710	3	Y	410	405	0	1	8	6
								4	4	451	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	26	1	2488	3	Y	720	724	0			5
								7	4	792	9							
03	1648	X	1648	-0-		-0-	-0-	38	1	117	3	Y	1347	1342	0			10
								11	4	1482	9							
04	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	44	1	2892	3	Y	1110	1101	0			19
								11	4	1221	9							
05	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	38	1	2326	3	Y	1294	1298	0	2	8	13
								12	4	1423	9							
06	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	40	1	2121	3	Y	3728	3650	0	4	8	87
								11	4	4101	9							
07	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	25	1	3387	3	Y	1324	1386	0	6	8	19
								11	4	1456	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24795	X	2257	-0-		-22538	-0-	207	1	1479	3	Y	513	480	0	1	8	98
								7	4	564	9							
03	26505	X	2344	-0-		-24161	-0-	219	1	1520	3	Y	543	490	0			151
								8	4	597	9							
04	1688	X	1688	-0-		-0-	-0-	225	1	995	3	Y	420	429	0			142
								6	4	462	9							
05	2418	X	1198	-0-		-1220	-0-	196	1	516	3	Y	437	476	0			103
								5	4	481	9							
06	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-	299	1	1486	3	Y	598	317	0			384
								8	4	658	9							
07	2418	X	2060	-0-		-358	-0-	260	1	1241	3	Y	501	839	0			46
								8	4	551	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19981	X	1243	-0-	-18738	-0-	22	1	621	3	Y	539	533	0	1	8	54
							7	4	593	9							
03	21359	X	2602	-0-	-18757	-0-	8	1	1936	3	Y	590	523	0	1	8	120
							9	4	649	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	0			76
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	14	0			62
06	2520	X	380	-0-	-2140	-0-	7	1	33	3	Y	307	367	0			2
							2	4	338	9							
07	2604	X	736	-0-	-1868	-0-	34	1	77	3	Y	563	547	0	14	8	4
							6	4	619	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 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
02	31262	X	30492	-0-	-770	-0-	226	1	21594	3	Y	7800	7763	0			140
							92	4	8580	9							
03	33418	X	30139	-0-	-3279	-0-	295	1	21628	3	Y	7386	7379	0	9	8	138
							91	4	8125	9							
04	32340	X	25885	-0-	-6455	-0-	287	1	18797	3	Y	6113	6137	0	8	8	106
							77	4	6724	9							
05	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	287	1	17053	3	Y	5618	5630	0	7	8	87
							65	4	6180	9							
06	29160	X	20831	-0-	-8329	-0-	266	1	15140	3	Y	4881	4838	0	6	8	124
							56	4	5369	9							
07	32581	X	19968	-0-	-12613	-0-	266	1	14500	3	Y	4679	4698	0	8	8	97
							55	4	5147	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	1120	-0-	1120	1120	99	1	440	3	N	523	519	0	1	8	78
							6	4	575	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	3065	-0-	3065	3065	314	1	2425	3	N	293	290	0			44
							4	4	322	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	4178	-0-	4178	4178	120	1	3390	3	N	601	570	0			90
							7	4	661	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	2096	-0-	2096	2096	77	1	1687	3	N	297	299	0	1	8	44
							5	4	327	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	2412	-0-	2412	2412	137	1	1787	3	N	439	456	0	1	8	65
							5	4	483	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	2271	-0-	2271	2271	76	1	1657	3	N	484	529	0	1	8	72
							6	4	532	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	1849	-0-	1849	1849	100	1	1360	3	N	350	363	0	1	8	52
							4	4	385	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 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
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 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
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	570	1	1211	2	Y	43	54	1	3	8	77
							47	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	726	1	1062	2	Y	92	58	1			111
							101	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	841	1	1221	2	Y	84	127	1			68
							92	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1076	1	1506	2	Y	90	66	1			92
							99	9									
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	949	1	1408	2	Y	63	72	1			83
							69	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	992	1	1280	2	Y	81	70	1			94
							89	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	569	1	623	2	Y	54	1	1			109
							59	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	569	1	595	2	Y	62	152	1			19
							68	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	51	1	1			69
							56	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	613	2	56	9	Y	51	1	1			119
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52					171
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	399	2	35	9	Y	32	179	1			24

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

02	18647	X	13436	-0-	-5211	-0-	570	1	12233	2	Y	575	588	1			75
							633	9									
03	16027	X	13309	-0-	-2718	-0-	726	1	11811	2	Y	702	668	1			109
							772	9									
04	15060	X	12573	-0-	-2487	-0-	841	1	10951	2	Y	710	751	1			68
							781	9									
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1076	1	12879	2	Y	686	662	1			92
							755	9									
06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	949	1	12691	2	Y	613	622	1			83
							674	9									
07	14353	X	14269	-0-	-84	-0-	992	1	12581	2	Y	633	623	1			93
							696	9									

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
02	26680	X	18561	-0-	-8119	-0-	570	1	17112	2	Y	799	812	1			78
							879	9									
03	23250	X	17866	-0-	-5384	-0-	725	1	16219	2	Y	838	804	1			112
							922	9									
04	22020	X	16481	-0-	-5539	-0-	841	1	14776	2	Y	785	828	1			69
							864	9									
05	19933	X	18126	-0-	-1807	-0-	1076	1	16096	2	Y	867	844	1			92
							954	9									
06	19200	X	16997	-0-	-2203	-0-	949	1	15202	2	Y	769	778	1			83
							846	9									
07	19840	X	17759	-0-	-2081	-0-	993	1	15789	2	Y	888	877	1			94
							977	9									

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
02	23055	X	15319	-0-	-7736	-0-	570	1	13729	2	Y	927	940	1			74
							1020	9									
03	19623	X	17015	-0-	-2608	-0-	725	1	15032	2	Y	1144	1110	1			108
							1258	9									
04	18240	X	15503	-0-	-2737	-0-	840	1	13610	2	Y	957	995	1			70
							1053	9									
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	1076	1	14885	2	Y	941	918	1			93
							1035	9									
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	948	1	14864	2	Y	839	848	1			84
							923	9									
07	17019	X	15921	-0-	-1098	-0-	993	1	14061	2	Y	788	778	1			94
							867	9									

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
02	26245	X	16774	-0-	-9471	-0-	569	1	15395	2	Y	736	749	1			73
							810	9									
03	25234	X	15858	-0-	-9376	-0-	726	1	14220	2	Y	829	795	1			107
							912	9									
04	24420	X	16644	-0-	-7776	-0-	840	1	14827	2	Y	888	925	1			70
							977	9									
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1075	1	16610	2	Y	976	952	1			94
							1074	9									
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	948	1	15844	2	Y	912	921	1			85
							1003	9									
07	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	992	1	15354	2	Y	841	831	1			95
							925	9									

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
02	22156	X	18975	-0-	-3181	-0-	1343	1	13480	2	N	2293	2489	1			269
							1630	4	2522	9							
03	23095	X	15969	-0-	-7126	-0-	1492	1	11812	2	N	2111	1926	1			454
							343	4	2322	9							
04	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	1245	1	9224	2	N	2180	2343	1			291
							7922	4	2398	9							
05	18693	X	16378	-0-	-2315	-0-	1587	1	10792	2	N	2005	1921	1			375
							1793	4	2206	9							
06	19620	X	16849	-0-	-2771	-0-	1367	1	11440	2	N	1992	1969	1			398
							1851	4	2191	9							
07	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					398

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

02	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					87
03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					87
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8			87
05	10602	X	3164	-0-	-7438	-0-	2968	2	30	4	N	151	182	1	1	8	55
							166	9									
06	10260	X	4014	-0-	-6246	-0-	4014	2			N	-0-					55
07	10602	X	185	-0-	-10417	-0-	185	2			N	-0-					55

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					51
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51
05	2759	X	135	-0-	-2624	-0-	135	2			N	-0-					51
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					51
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					51

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

02	1885	X	51	-0-	-1834	-0-	51	2			N	-0-					134
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					134
04	870	X	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					134
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					134
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					134
*07	899	X	89	-0-	-810	-0-	86	2	3	9	N	3	3	8			134

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	4	N	91					408
							100	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	4	N	103	321	1			190
							113	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	823	2	51	9	N	46					236
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					236
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1221	2	101	9	N	92	143	1			185
07	899	N	408	-0-	-491	-0-	382	2	1	4	N	23					208
							25	9									

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 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
02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		16484	-0-	16484	17866	16452	2	6	4	Y	24					28
							26	9									
04	DLQ G-10		630	-0-	630	18496	613	2	17	9	Y	15					43
05	31441	X	12945	-0-	-18496	-0-	12936	2	2	4	Y	6					49
							7	9									
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					49
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			Y	-0-					49

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 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
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	2	1	9	Y	1					13
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					13
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					13
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					13
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					13
07	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	2			Y	-0-					13

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	Y	30					69
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	4	Y	6					75
							7	9									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					75
05	1798	X	24	-0-	-1774	-0-	4	2	20	9	Y	18					93
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					93
07	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			Y	-0-					93

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
02	1943	X	398	-0-	-1545	-0-	398	2			N	-0-					118
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	4	N	17					135
							19	9									
04	240	X	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					135
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					135
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2734	2	91	9	N	83					218
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3014	2	107	9	N	97	1	8			314

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	90	1			222
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					222
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					222
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	8			222
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			222
07	3100	N	9599	-0-	6499	6499	9570	2	29	9	N	26					248

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7343	2	1	4	N	93	78	1			316
							102	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4577	2	8	4	N	32					348
							35	9									
04	1860	X	615	-0-	-1245	-0-	614	2	1	9	N	1					349
05	6324	X	5992	-0-	-332	-0-	5942	2	9	4	N	37					386
							41	9									
06	6120	X	329	-0-	-5791	-0-	329	2			N	-0-					386
07	6324	X	254	-0-	-6070	-0-	254	2			N	-0-					386

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

02	4582	X	50	-0-	-4532	-0-	49	2	1	9	N	1					87
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					87
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10792	2	1	9	N	1					88
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	2	1	9	N	1					89
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
07	5797	X	1116	-0-	-4681	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			89

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

02	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	21837	2	112	9	N	102	180	1			137
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13241	2	17	4	N	67					204
							74	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	4	N	15	159	1	3	8	57
							17	9									
05	8959	X	149	-0-	-8810	-0-	149	2			N	-0-					57
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10442	2	52	9	N	47					104
07	8959	X	709	-0-	-8250	-0-	709	2			N	-0-					104

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

02	8497	X	1180	-0-	-7317	-0-	1180	2			Y	-0-					233
03	9083	X	28	-0-	-9055	-0-	28	2			Y	-0-					233
04	8790	X	539	-0-	-8251	-0-	539	2			Y	-0-					233
05	3596	X	130	-0-	-3466	-0-	130	2			Y	-0-					233
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			Y	-0-					233
*07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			Y	-0-					233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					37
03	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	15300	X	829	-0-	-14471	-0-	829	2			Y	-0-					37
05	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-					37
06	12000	X	9864	-0-	-2136	-0-	9864	2			Y	-0-					37
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			Y	-0-					37

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

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
02	DLQ G-10		40	-0-	40	40	34	2	6	9	Y	5					174
03	DLQ G-10		72	-0-	72	112	72	2			Y	-0-					174
04	DLQ G-10		5942	-0-	5942	6054	5912	2	30	9	Y	27					201
05	9219	X	3165	-0-	-6054	-0-	3152	2	7	4	Y	5					206
							6	9									
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5097	2	13	9	Y	12					218
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			Y	-0-					218

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
02	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	6007	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		4489	-0-	4489	10496	4489	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	14623	4127	2			Y	-0-					2
05	15696	X	1073	-0-	-14623	-0-	1073	2			Y	-0-					2
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		25772	-0-	25772	25772	29	1	18201	2	N	6856	6776	1			80
							7542	9									
03	0		109321	-0-	109321	135093	104	1	79396	2	N	26389	26388	1	29	8	52
							793	4	29028	9							
04	0		86926	-0-	86926	222019	216	1	67148	2	N	17760	17753	1	14	8	45
							26	4	19536	9							
05	296540	X	74521	-0-	-222019	-0-	348	1	59811	2	N	12522	12509	1	26	8	32
							588	4	13774	9							
06	57682	X	57682	-0-	-0-	-0-	313	1	47910	2	N	8584	8535	1	28	8	53
							17	4	9442	9							
*07	57939	X	55849	-0-	-2090	-0-	272	1	45819	2	N	8863	8806	1	67	8	43
							9	4	9749	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		27252	-0-	27252	27252	30	1	19480	2	N	7038	6950	1			88
							7742	9									
03	0		137423	-0-	137423	164675	129	1	101127	2	N	32000	32006	1	27	8	55
							967	4	35200	9							
04	0		95565	-0-	95565	260240	243	1	75476	2	N	18016	18011	1	15	8	45
							28	4	19818	9							
05	335135	X	74895	-0-	-260240	-0-	350	1	60292	2	N	12431	12422	1	22	8	32
							579	4	13674	9							
06	57710	X	57710	-0-	-0-	-0-	315	1	47817	2	N	8693	8613	1	21	8	91
							16	4	9562	9							
*07	54653	X	48986	-0-	-5667	-0-	248	1	41996	2	N	6118	6174	1	2	8	33
							12	4	6730	9							

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		29293	-0-	29293	29293	29	1	21837	2	N	6752	6665	1			87
							7427	9									
03	0		123797	-0-	123797	153090	121	1	92780	2	N	27219	27222	1	31	8	53
							955	4	29941	9							
04	0		97510	-0-	97510	250600	248	1	77146	2	N	18259	18252	1	14	8	46
							31	4	20085	9							
05	331365	X	80765	-0-	-250600	-0-	382	1	65753	2	N	12696	12684	1	25	8	33
							664	4	13966	9							
06	59580	X	58102	-0-	-1478	-0-	313	1	48268	2	N	8636	8541	1	58	8	70
							21	4	9500	9							
*07	61566	X	55263	-0-	-6303	-0-	273	1	45847	2	N	8304	8321	1	19	8	34
							9	4	9134	9							

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		27828	-0-	27828	27828	27	1	18450	2	N	8501	8405	1			96
							9351	9									
03	0		116973	-0-	116973	144801	106	1	82384	2	N	30648	30659	1	32	8	53
							770	4	33713	9							
04	0		81503	-0-	81503	226304	200	1	61837	2	N	17675	17678	1	12	8	38
							23	4	19443	9							
*05	292466	X	66162	-0-	-226304	-0-	301	1	51749	2	N	12359	12338	1	26	8	33
							517	4	13595	9							
*06	52294	X	52294	-0-	-0-	-0-	273	1	41395	2	N	9645	9592	1	8	8	78
							16	4	10610	9							
07	48236	X	45986	-0-	-2250	-0-	218	1	36815	2	N	8131	8167	1			42
							9	4	8944	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	1011	3	N	-0-					10
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-					10
04	780	N	90	-0-	-690	-0-	6	1	84	3	N	-0-					10
05	1085	N	90	-0-	-995	-0-	12	1	78	3	N	-0-					10
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	N	-0-					10
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3200	-0-	-106	-0-	3121	2	79	9	N	72					177
03	3534	X	671	-0-	-2863	-0-	671	2			N	-0-					177
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3731	2	15	9	N	14	158	1			33
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					33
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					33
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2448	-0-	-1177	-0-	2282	2	166	9	N	151	178	1			30
03	3751	X	2586	-0-	-1165	-0-	2439	2	147	9	N	134	130	1			34
04	3630	X	1881	-0-	-1749	-0-	1704	2	177	9	N	161	170	1			25
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2238	2	75	9	N	68	54	1			39
06	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	1908	2	178	9	N	162	181	1			20
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					20

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	178	1	665	3	N	94	107	1			54
							103	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					54
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	202	150	1			106
							222	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	214	153	1			115
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	266	313	1			68
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	227	273	1			22
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	192	196	1			18
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	1	1	14	3	N	117	87	1			48
							129	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	586	1	1019	3	N	329	272	1			110
							362	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	425	1	753	3	N	322	227	1			205
							354	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	298	1	667	3	N	246	358	1			93
							271	9									
05	1860	N	455	-0-	-1405	-0-	23	1	291	3	N	128	189	1			32
							141	9									
06	1470	N	460	-0-	-1010	-0-	21	1	285	3	N	140	47	1			125
							154	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					125

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	729	1	1639	3	N	-0-					68
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1101	1	1631	3	N	-0-					68
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	690	1	1902	3	N	136	177	1			27
							150	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	730	1	2082	3	N	-0-					27
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1528	3	N	-0-					27
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	670	-0-	670	670	670	3			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	5612	-0-	5612	6282	5612	3			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	240	-0-	240	6522	240	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		4053	-0-	4053	10575	4053	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.		4637	-0-	4637	15212	66	1	4571	3	N	-0-					-0-
*04	16128	X	916	-0-	-15212	-0-	51	1	865	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	1264	-0-	-4347	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	348	-0-	-4152	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	516	454	1			79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	353	390	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	303	215	1			103
							333	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	54	1			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	183	1			51
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					51

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

02	464	N	108	-0-	-356	-0-	13	1	48	3	N	43					103
							47	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	240	228	1			115
							264	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	173	254	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	37	1			86
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776	535	1			246
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	286	432	1			100
							315	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	100	83	1			117
							110	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
02	232	N	13	-0-	-219	-0-	3	1	10	3	N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	3	N	370	365	1			22
							407	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	N	127	111	1			38
							140	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	91	107	1			22
							100	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					22

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
02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	131	1	219	3	Y	390	484	1			14
							429	9									
03	DLQ G-10		939	-0-	939	1718	510	3	429	9	Y	390	359	1			45
04	DLQ G-10		673	-0-	673	2391	78	1	296	3	Y	272	293	1			24
							299	9									
05	DLQ G-10		722	-0-	722	3113	160	1	286	3	Y	251	227	1			48
							276	9									
06	3000	N	717	-0-	-2283	830	337	1	41	3	Y	308	260	1			96
							339	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	148					Y	NO RPT					96

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	N	151					167
							166	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	N	-0-	128	1			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	125	1			10
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	1	1	4	3	N	121	119	1			12
							133	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	161	76	1			97
							177	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
02	3451	X	2094	-0-	-1357	-0-	563	1	1266	3	N	241	391	1			15
							265	9									
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					15
04	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	1057	1	2913	3	N	240	187	1			68
							264	9									
05	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	998	1	2845	3	N	536	539	1			65
							590	9									
06	4620	X	2935	-0-	-1685	-0-	481	1	2087	3	N	334	336	1			63
							367	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	1960	2	N	43					109
							47	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	N	30					139
							33	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	35					174
							39	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	79	1	4324	2	N	1					175
							1	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	2	N	54	145	1			84
							59	9									
07	2449	X	1087	-0-	-1362	-0-	79	1	991	2	N	15					99
							17	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 13040 - 16526

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78					443
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					443
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					443
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					443
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					443
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 13280 - 16441

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030						N	-0-	195	1			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030						N	26					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030						N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030						N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030						N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030						N	-0-					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 12010 - 15796

02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	570	2	254	9	N	231	459	1			95
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	67	2	42	9	N	38	67	1			66
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	N	47	15	1			98
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3					101
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	248	2	281	9	N	255	179	1			177
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	293	2	249	9	N	226	291	1			112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	42	1	25	2	N	43	38	1			17
							47	9									
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	360	1	15	2	N	818	265	1			570
							900	9									
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	80	1	43	2	N	301	604	1			267
							331	9									
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	541	1	80	2	N	179	271	1			175
							197	9									
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1662	1	28	2	N	258	251	1			182
							284	9									
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	643	1	130	2	N	313	333	1			162
							344	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	464	460	0			10
							3	4	510	9							
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	111	1	217	3	Y	240	244	0			6
							10	4	264	9							
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	134	1	271	3	Y	338	336	0			8
							12	4	372	9							
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	246	3	Y	543	543	0			8
							15	4	597	9							
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	12	1	36	3	Y	320	324	0			4
							2	4	352	9							
07	806	N	549	-0-	-257	-0-	35	1	94	3	Y	375	375	0			4
							7	4	413	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		639	-0-	639	639	44	1	332	3	Y	226	225	0			1
							14	4	249	9							
*06	T. A.		525	-0-	525	1164	20	1	140	3	Y	326	324	0			3
							6	4	359	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-	3	0			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

02	T. A.		1927	-0-	1927	1927	1083	1	297	3	Y	396	248	1			165
							111	4	436	9							
03	T. A.		1011	-0-	1011	2938	520	1	32	3	Y	359	159	1			365
							64	4	395	9							
04	T. A.		841	-0-	841	3779	416	1	220	3	Y	112	290	1			187
							82	4	123	9							
05	T. A.		1153	-0-	1153	4932	429	1	252	3	Y	364	237	1			314
							72	4	400	9							
06	6015	X	1083	-0-	-4932	-0-	427	1	347	3	Y	231	279	1			266
							55	4	501	5							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					266

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	498	1	136	3	Y	125	190	1			107
							51	4	138	9							
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	260	1	16	3	Y	-0-					107
							32	4									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	274	1	145	3	Y	-0-					107
							54	4									
05	961	N	356	-0-	-605	-0-	203	1	119	3	Y	-0-					107
							34	4									
*06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	259	191	1			175
							9	4	81	5							
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					175

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

02	812	N	776	-0-	-36	-0-	494	1	135	3	Y	87	190	1			112
							51	4	96	9							
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	574	1	35	3	Y	101					213
							71	4	111	9							
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	564	1	299	3	Y	93	192	1			114
							111	4	102	9							
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	672	1	395	3	Y	79					193
							112	4	87	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	888	1	722	3	Y	74	191	1			76
							115	4	1043	5							
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					76

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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	57					191
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	198	1	12	3	Y	1					192
							24	4	1	9							
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	270	1	143	3	Y	98	139	1			151
							53	4	108	9							
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	307	1	180	3	Y	-0-	151	1			-0-
							51	4									
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	495	1	402	3	Y	11	1	1			10
							64	4	12	9							
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	T. A.		887	-0-	887	887	311	1	85	3	Y	417	342	1			404
							32	4	459	9							
03	T. A.		277	-0-	277	1164	234	1	14	3	Y	-0-					404
							29	4									
04	T. A.		369	-0-	369	1533	214	1	113	3	Y	-0-					404
							42	4									
05	T. A.		493	-0-	493	2026	281	1	165	3	Y	-0-					404
							47	4									
06	T. A.		657	-0-	657	2683	338	1	275	3	Y	-0-	141	1			89
							44	4	397	5							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2683					Y	NO RPT					89

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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	655	1	180	3	Y	10	5	1			5
							67	4	11	9							
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	313	1	19	3	Y	-0-	5	1			-0-
							39	4									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	193	1	102	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
05	651	N	440	-0-	-211	-0-	251	1	147	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	3					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	89	1	73	3	Y	63	6	1			57
							12	4	69	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	282	1	77	3	Y	65	34	1			32
							29	4	72	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	124	1	8	3	Y	19	44	1			7
							15	4	21	9							
04	540	N	17	-0-	-523	-0-	10	1	5	3	Y	-0-					7
							2	4									
*05	496	N	203	-0-	-293	-0-	116	1	68	3	Y	-0-	7	1			-0-
							19	4									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	263	1	214	3	Y	3					3
							34	4	3	9							
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
02	2813	X	1310	-0-	-1503	-0-	705	1	193	3	Y	309	362	1			116
							72	4	340	9							
03	2573	X	933	-0-	-1640	-0-	534	1	32	3	Y	274	295	1			95
							66	4	301	9							
04	1110	X	1003	-0-	-107	-0-	488	1	259	3	Y	145					240
							96	4	160	9							
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	617	1	362	3	Y	328	386	1			182
							103	4	361	9							
06	1350	X	738	-0-	-612	-0-	345	1	281	3	Y	62	191	1			53
							45	4	68	9							
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					53

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
02	T. A.		457	-0-	457	457	149	1	41	3	Y	229	145	1			119
							15	4	252	9							
03	T. A.		298	-0-	298	755	104	1	6	3	Y	159	223	1			55
							13	4	175	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					55
05	T. A.		582	-0-	582	1337	169	1	99	3	Y	260	171	1			144
							28	4	286	9							
06	2273	X	936	-0-	-1337	-0-	322	1	262	3	Y	283	186	1			241
							42	4	311	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					241

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
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	8					28
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	488	1	30	3	Y	45					73
							60	4	50	9							
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-	53	1			20
							1	4									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	386	1	227	3	Y	371	34	1			357
							64	4	408	9							
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	414	1	337	3	Y	177	373	1			161
							54	4	195	9							
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					161

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		273	-0-	273	273	199	1	54	3	Y	-0-	12	1			-0-
							20	4									
03	T. A.		2	-0-	2	275	2	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	277	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		114	-0-	114	391	65	1	38	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
02	812	N	520	-0-	-292	-0-	314	1	86	3	Y	80	320	1			32
							32	4	88	9							
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	323	1	20	3	Y	103	31	1			104
							40	4	113	9							
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	243	1	129	3	Y	103	83	1			124
							48	4	113	9							
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	299	1	176	3	Y	111	139	1			96
							50	4	122	9							
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	236	1	192	3	Y	78	86	1			88
							31	4	277	5							
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					88

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4		38	4	1		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		38				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		38				Y	-0-					-0-
06	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	439	1	120	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	402	1	24	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	401	1	212	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	472	1	277	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	411	1	334	3	Y	35	5	1			30
							53	4	39	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					30

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	3625	X	2598	-0-	-1027	-0-	1928	1	181	3	Y	384	441	1			487
							67	4	422	9							
03	3534	X	2753	-0-	-781	-0-	2231	1	39	3	Y	366	438	1			415
							80	4	403	9							
04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	1957	1	256	3	Y	392	147	1			660
							95	4	431	9							
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2087	1	369	3	Y	377	709	1			328
							105	4	415	9							
06	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	2054	1	269	3	Y	203	274	1			257
							43	4	388	5							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

02	2030	X	1446	-0-	-584	-0-	1217	1	114	3	Y	65	87	1			86
							43	4	72	9							
03	2232	X	1499	-0-	-733	-0-	1352	1	24	3	Y	68	78	1			76
							48	4	75	9							
04	2160	X	1350	-0-	-810	-0-	1082	1	142	3	Y	66	27	1			115
							53	4	73	9							
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1320	1	233	3	Y	49	121	1			43
							66	4	54	9							
06	1620	X	70	-0-	-1550	-0-	15	1	2	3	Y	48	36	1			55
							3	5	53	9							
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					55

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

02	841	X	699	-0-	-142	-0-	572	1	54	3	Y	48	47	1			59
							20	4	53	9							
03	899	X	373	-0-	-526	-0-	319	1	6	3	Y	34	53	1			40
							11	4	37	9							
04	780	X	641	-0-	-139	-0-	472	1	62	3	Y	76	14	1			102
							23	4	84	9							
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	573	1	101	3	Y	70	111	1			61
							29	4	77	9							
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	657	1	86	3	Y	29	51	1			39
							14	4	124	5							
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					39

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	74	1	2120	2	Y	219	220	1			4
							241	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2171	2	Y	238	230	1	2	8	10
							262	9									
04	2730	N	2061	-0-	-669	-0-	29	1	1765	2	Y	243	252	1			1
							267	9									
05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	35	1	2137	2	Y	198	197	1			2
							218	9									
06	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	26	1	1514	2	Y	198	197	1			3
							218	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

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
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-		78	1	2253	2	Y	175	176	1			3
								193	9									
03	3069	X	2582	-0-	-487	-0-		64	1	2363	2	Y	141	137	1	1	8	6
								155	9									
04	2940	X	1673	-0-	-1267	-0-		24	1	1471	2	Y	162	168	1			-0-
								178	9									
05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-		36	1	2194	2	Y	132	131	1			1
								145	9									
06	2700	X	1631	-0-	-1069	-0-		24	1	1388	2	Y	199	197	1			3
								219	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						Y	NO RPT					3

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		92	1	2651	2	Y	308	308	1			6
								339	9									
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-		69	1	2559	2	Y	296	287	1	3	8	12
								326	9									
04	3180	X	2302	-0-	-878	-0-		31	1	1913	2	Y	325	336	1			1
								358	9									
05	3286	X	2473	-0-	-813	-0-		35	1	2146	2	Y	265	263	1	1	8	2
								292	9									
06	3180	X	1962	-0-	-1218	-0-		28	1	1641	2	Y	266	263	1	1	8	4
								293	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						Y	NO RPT					4

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

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
02	SHUT IN		27643	-0-	27643	27643		384	1	25408	2	Y	1683	1588	1			95
								1851	9									
03	SHUT IN		81731	-0-	81731	109374		696	1	75327	2	Y	5189	5192	1			92
								5708	9									
04	SHUT IN		78456	-0-	78456	187830		583	1	72327	2	Y	5042	5059	1	1	8	74
								5546	9									
*05	332304	X	144474	-0-	-187830	-0-		898	1	134541	2	Y	8214	8181	1			107
								9035	9									
*06	137703	X	137703	-0-	-0-	-0-		980	1	128274	2	Y	7681	7587	1			201
								8449	9									
07	70711	X	NO RPT	-0-	-70711	-0-						Y	NO RPT					201

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

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
02	SHUT IN		27734	-0-	27734	27734		383	1	25374	2	Y	1797	1695	1			102
								1977	9									
03	SHUT IN		85561	-0-	85561	113295		754	1	78539	2	Y	5698	5699	1			101
								6268	9									
04	SHUT IN		84735	-0-	84735	198030		564	1	78539	2	Y	5120	5143	1	1	8	77
								5632	9									
*05	335196	X	137166	-0-	-198030	-0-		851	1	127172	2	Y	8312	8280	1			109
								9143	9									
*06	129799	X	129799	-0-	-0-	-0-		919	1	120263	2	Y	7834	7738	1			205
								8617	9									
*07	76291	X	NO RPT	-0-	-76291	-0-						Y	NO RPT					205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		23727	-0-	23727	23727	322	1	21334	2	Y	1883	1776	1			107
							2071	9									
03	SHUT IN		71247	-0-	71247	94974	620	1	64389	2	Y	5671	5678	1			100
							6238	9									
04	SHUT IN		70888	-0-	70888	165862	514	1	64389	2	Y	5441	5458	1	1	8	82
							5985	9									
*05	289062	X	123200	-0-	-165862	-0-	256	1	113550	2	Y	8540	8511	1			111
							9394	9									
*06	113807	X	113807	-0-	-0-	-0-	797	1	104429	2	Y	7801	7708	1			204
							8581	9									
07	61070	X	NO RPT	-0-	-61070	-0-					Y	NO RPT					204

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		26645	-0-	26645	26645	367	1	24333	2	Y	1768	1668	1			100
							1945	9									
03	SHUT IN		83209	-0-	83209	109854	735	1	76401	2	Y	5521	5523	1			98
							6073	9									
04	SHUT IN		82861	-0-	82861	192715	613	1	76401	2	Y	5315	5332	1	1	8	80
							5847	9									
*05	330864	X	138149	-0-	-192715	-0-	857	1	128447	2	Y	8041	8016	1			105
							8845	9									
*06	125647	X	125647	-0-	-0-	-0-	894	1	116879	2	Y	7158	7075	1			188
							7874	9									
07	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					Y	NO RPT					188

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
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	588	603	1			108
							647	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	9	Y	482	337	1			253
04	720	N	56	-0-	-664	-0-	26	1	30	9	Y	27	162	1			118
05	744	N	317	-0-	-427	-0-	46	1	271	9	Y	246	297	1			67
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	372	1	266	9	Y	242	140	1			169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	57	1	104	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	47	1	80	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	4278	-0-	-3059	-0-	344	1	3857	2	Y	70	76	1			124
							77	9									
03	4929	X	2901	-0-	-2028	-0-	255	1	2530	2	Y	105	83	1			146
							116	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	487	1	3573	2	Y	58	92	1			112
							64	9									
05	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	421	1	3857	2	Y	111					223
							122	9									
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	448	1	4364	2	Y	70	160	1			133
							77	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					133

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1134	1	1479	3	Y	50	32	1			46
							55	9									
03	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	967	1	1660	3	Y	22	45	1			23
							24	9									
04	3270	X	2624	-0-	-646	-0-	827	1	1775	3	Y	20	17	1			26
							22	9									
05	3379	X	1804	-0-	-1575	-0-	568	1	1205	3	Y	28	19	1			35
							31	9									
06	3270	X	1923	-0-	-1347	-0-	671	1	1232	3	Y	18	47	1			6
							20	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	212	1	308	3	Y	-0-					-0-
							89	4									
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	174	1	92	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	383	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							242	4	1	9							
05	651	N	79	-0-	-572	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	972	-0-	-1174	-0-	416	1	542	3	Y	13	19	1			12
							14	9									
03	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	562	1	964	3	Y	13	12	1			13
							14	9									
04	2370	X	822	-0-	-1548	-0-	261	1	560	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
05	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	653	1	1386	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
06	2370	X	490	-0-	-1880	-0-	167	1	306	3	Y	15	26	1			5
							17	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	4118	X	1817	-0-	-2301	-0-	98	1	1590	3	Y	106	100	1			13
							12	4	117	9							
03	4402	X	1301	-0-	-3101	-0-	63	1	1069	3	Y	146	145	1			14
							8	4	161	9							
04	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	92	1	1429	3	Y	145	147	1			12
							12	4	160	9							
05	2077	X	1800	-0-	-277	-0-	96	1	1542	3	Y	136	139	1			9
							12	4	150	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	78	81	1			6
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					6

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	17	16	1			16
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	13	16	1			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	28	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	218	1	3539	3	Y	690	608	1			82
							27	4	759	9							
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	3	Y	83	157	1			8
							18	4	91	9							
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	33	38	1			3
							17	4	36	9							
05	4867	X	1797	-0-	-3070	-0-	99	1	1584	3	Y	93	90	1			6
							12	4	102	9							
06	4710	X	2655	-0-	-2055	-0-	170	1	2457	3	Y	5	11	1			-0-
							22	4	6	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	16	1			69
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	334	1	710	3	Y	43	49	1			63
							47	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	848	1	1556	3	Y	28	82	1			9
							31	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	2233	X	1569	-0-	-664	-0-	128	1	1440	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	323	1	3209	2	Y	9	1	1			10
							10	9									
04	3210	X	904	-0-	-2306	-0-	108	1	790	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	6					14
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	10	1			4
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	5057	X	2621	-0-	-2436	-0-	139	1	2242	3	Y	203	190	1			24
							17	4	223	9							
03	5084	X	2479	-0-	-2605	-0-	122	1	2064	3	Y	253	253	1			24
							15	4	278	9							
04	4920	X	1794	-0-	-3126	-0-	100	1	1556	3	Y	114	129	1			9
							13	4	125	9							
05	3844	X	262	-0-	-3582	-0-	15	1	244	3	Y	1	10	1			-0-
							2	4	1	9							
06	2760	X	71	-0-	-2689	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		47	-0-	47	51	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51					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
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	388	1	4363	2	Y	48	54	1			86
							1	4	53	9							
03	3565	X	281	-0-	-3284	-0-	24	1	237	2	Y	18	57	1			47
							20	9									
04	3450	X	1336	-0-	-2114	-0-	157	1	1155	2	Y	22	30	1			39
							24	9									
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	591	1	5412	2	Y	36					75
							40	9									
06	4980	X	2478	-0-	-2502	-0-	229	1	2236	2	Y	12	54	1			33
							13	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	81	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

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
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1461	1	1905	3	Y	81	58	1			75
							89	9									
03	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	1199	1	2057	3	Y	84	75	1			84
							92	9									
04	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	989	1	2122	3	Y	26	62	1			48
							29	9									
05	3844	X	2175	-0-	-1669	-0-	689	1	1463	3	Y	21	35	1			34
							23	9									
06	3600	X	2251	-0-	-1349	-0-	781	1	1434	3	Y	33	56	1			11
							36	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					11

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	2322	-0-	-2202	-0-	188	1	2114	2	Y	17	32	1			40
							1	4	19	9							
03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	189	1	1880	2	Y	49	27	1			62
							54	9									
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	246	1	1808	2	Y	48	39	1			71
							53	9									
05	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	228	1	2090	2	Y	24					95
							26	9									
06	2400	X	1881	-0-	-519	-0-	172	1	1680	2	Y	26	68	1			53
							29	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					53

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	463	-0-	-465	-0-	130	1	199	3	Y	122	128	1			27
							134	9									
03	1023	N	778	-0-	-245	-0-	227	1	402	3	Y	135	144	1			18
							149	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	263	1	140	3	Y	134	98	1			54
							147	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	389	1	539	3	Y	135	152	1			37
							149	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	229	1	693	3	Y	203	179	1			61
							223	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		12	-0-	12	12	5	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	15	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1664	3	Y	111	98	1			13
							12	4	122	9							
03	1705	X	987	-0-	-718	-0-	50	1	845	3	Y	78	84	1			7
							6	4	86	9							
04	1410	X	797	-0-	-613	-0-	43	1	678	3	Y	64	66	1			5
							6	4	70	9							
05	2046	X	738	-0-	-1308	-0-	40	1	636	3	Y	52	54	1			3
							5	4	57	9							
06	1980	X	635	-0-	-1345	-0-	38	1	545	3	Y	44	44	1			3
							4	4	48	9							
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					3

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	7	-0-	-9418	-0-	6	3	1	9	Y	1	16	1			-0-
03	9672	X	9555	-0-	-117	-0-	506	1	8538	3	Y	410	371	1			39
							60	4	451	9							
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	515	1	7974	3	Y	549	544	1			44
							65	4	604	9							
05	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	493	1	7898	3	Y	703	701	1			46
							61	4	773	9							
06	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	480	1	6940	3	Y	481	492	1			35
							61	4	529	9							
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					35

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	427	1	4798	2	Y	7	4	1			10
							1	4	8	9							
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	545	1	3999	2	Y	17	7	1			21
							19	9									
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	574	1	5262	2	Y	15					36
							1	4	17	9							
06	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	447	1	4369	2	Y	26	26	1			36
							1	4	29	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					36

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	314	1	5072	3	Y	444	443	1			53
							38	4	488	9							
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	330	1	5561	3	Y	60	107	1			6
							39	4	66	9							
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	419	1	6491	3	Y	482	449	1			39
							53	4	530	9							
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	398	1	6383	3	Y	40	76	1			3
							49	4	44	9							
06	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	357	1	5170	3	Y	275	258	1			20
							46	4	303	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	388	1	4356	2	Y	-0-	6	1			5
03	3627	X	2823	-0-	-804	-0-	257	1	2559	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
04	3330	X	2414	-0-	-916	-0-	289	1	2121	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	5084	X	2957	-0-	-2127	-0-	288	1	2637	2	Y	29					36
							32	9									
06	4920	X	3342	-0-	-1578	-0-	310	1	3025	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					16

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	187	-0-	-509	-0-	74	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	131	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	371	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	299	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	301	1	912	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	119	1	1923	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4264	123	1	2071	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	6785	152	1	2350	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	DLQ G-10		85	-0-	85	6870	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2005	-0-	-663	-0-	116	1	1875	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	2666	X	1626	-0-	-1040	-0-	90	1	1524	3	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							
04	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	126	1	1951	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
05	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	103	1	1650	3	Y	21	20	1			1
							13	4	23	9							
06	2190	X	1352	-0-	-838	-0-	87	1	1253	3	Y	1	2	1			-0-
							11	4	1	9							
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	28	1	55	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	65	1	47	9	Y	43	22	1			23
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	24	1	23	9	Y	21	14	1			30
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	9	Y	84	91	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	39	1			38
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	149	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			Y	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	1			Y	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	4553	X	3549	-0-	-1004	-0-	290	1	3258	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	394	1	3923	2	Y	5	2	1			6
							1	4	6	9							
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	385	1	2827	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	376	1	3444	2	Y	8					12
							9	9									
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	392	1	3824	2	Y	11	8	1			15
							12	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	9918	X	1710	-0-	-8208	-0-	549	1	841	3	Y	291	327	1			65
							320	9									
03	10602	X	2121	-0-	-8481	-0-	651	1	1151	3	Y	290	316	1			39
							319	9									
04	10260	X	906	-0-	-9354	-0-	485	1	259	3	Y	147	127	1			59
							162	9									
05	4867	X	531	-0-	-4336	-0-	147	1	204	3	Y	164	179	1			44
							180	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	779	1	2357	3	Y	187	175	1			56
							206	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	4727	X	1022	-0-	-3705	-0-	280	1	428	3	Y	285	332	1			64
							314	9									
03	5053	X	3060	-0-	-1993	-0-	966	1	1708	3	Y	351	368	1			47
							386	9									
04	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	1561	1	832	3	Y	380	274	1			153
							418	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	1666	1	2306	3	Y	331	394	1			90
							364	9									
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1184	1	3580	3	Y	569	488	1			171
							626	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					171

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
02	5713	X	894	-0-	-4819	-0-	332	1	509	3	Y	48	37	1			11
							53	9									
03	6107	X	1812	-0-	-4295	-0-	624	1	1104	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15	19	1			6
05	3658	X	706	-0-	-2952	-0-	295	1	407	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
06	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	61	1	186	3	Y	39	28	1			12
							43	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					12

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	10033	X	5086	-0-	-4947	-0-	1985	1	3040	3	Y	55	43	1			12
							61	9									
03	5549	X	3012	-0-	-2537	-0-	1088	1	1924	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	5370	X	1331	-0-	-4039	-0-	868	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1856	-0-	-3569	-0-	778	1	1078	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2280	-0-	-2970	-0-	566	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

02	T. A.		431	-0-	431	431	139	1	214	3	Y	71	55	1			16
							78	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-	16	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	431					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1182	-0-	1182	1613	283	1	858	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1613					Y	NO RPT					11

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

02	2871	X	2868	-0-	-3	-0-	159	1	2559	3	Y	119	112	1			14
							19	4	131	9							
03	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	162	1	2725	3	Y	186	182	1			18
							19	4	205	9							
04	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	164	1	2540	3	Y	153	159	1			12
							21	4	168	9							
05	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	167	1	2683	3	Y	145	148	1			9
							21	4	160	9							
06	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	132	1	1910	3	Y	83	86	1			6
							17	4	91	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2349	N	2005	-0-	-344	-0-	110	1	1777	3	Y	95	89	1			11
							13	4	105	9							
03	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	112	1	1890	3	Y	147	144	1			14
							13	4	162	9							
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1786	3	Y	121	125	1			10
							15	4	133	9							
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	110	1	1771	3	Y	110	113	1			7
							14	4	121	9							
06	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	115	1	1657	3	Y	103	102	1			8
							14	4	113	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	15399	X	11818	-0-	-3581	-0-	662	1	10713	3	Y	329	306	1			39
							81	4	362	9							
03	19840	X	14946	-0-	-4894	-0-	798	1	13458	3	Y	541	529	1			51
							95	4	595	9							
04	19200	X	9892	-0-	-9308	-0-	576	1	8925	3	Y	289	317	1			23
							73	4	318	9							
05	19840	X	12724	-0-	-7116	-0-	718	1	11509	3	Y	371	370	1			24
							89	4	408	9							
06	14460	X	12300	-0-	-2160	-0-	771	1	11145	3	Y	260	265	1			19
							98	4	286	9							
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	16849	X	15067	-0-	-1782	-0-	847	1	13692	3	Y	386	356	1			46
							103	4	425	9							
03	20212	X	12061	-0-	-8151	-0-	668	1	11260	3	Y	49	90	1			5
							79	4	54	9							
04	19560	X	2351	-0-	-17209	-0-	141	1	2191	3	Y	1	6	1			-0-
							18	4	1	9							
05	20212	X	13237	-0-	-6975	-0-	752	1	12064	3	Y	297	278	1			19
							94	4	327	9							
06	15600	X	3848	-0-	-11752	-0-	240	1	3472	3	Y	95	107	1			7
							31	4	105	9							
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	17864	X	8319	-0-	-9545	-0-	468	1	7564	3	Y	209	225	1			25
							57	4	230	9							
03	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	658	1	11100	3	Y	433	417	1			41
							78	4	476	9							
04	13800	X	11314	-0-	-2486	-0-	657	1	10176	3	Y	362	374	1			29
							83	4	398	9							
05	12958	X	11559	-0-	-1399	-0-	649	1	10421	3	Y	371	376	1			24
							81	4	408	9							
06	12540	X	11406	-0-	-1134	-0-	709	1	10263	3	Y	312	313	1			23
							91	4	343	9							
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	1501	1	24288	3	Y	541	501	1			64
							184	4	595	9							
03	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	1557	1	26264	3	Y	824	810	1			78
							185	4	906	9							
04	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1594	1	24680	3	Y	690	713	1			55
							201	4	759	9							
05	27931	X	27071	-0-	-860	-0-	1535	1	24628	3	Y	652	665	1			42
							191	4	717	9							
06	27030	X	24516	-0-	-2514	-0-	1533	1	22172	3	Y	559	560	1			41
							196	4	615	9							
07	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	20909	X	15932	-0-	-4977	-0-	874	1	14137	3	Y	740	697	1			88
							107	4	814	9							
03	21700	X	17539	-0-	-4161	-0-	903	1	15227	3	Y	1184	1160	1			112
							107	4	1302	9							
04	18570	X	16089	-0-	-2481	-0-	907	1	14053	3	Y	922	960	1			74
							115	4	1014	9							
05	19189	X	15210	-0-	-3979	-0-	834	1	13389	3	Y	803	825	1			52
							104	4	883	9							
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	1037	1	14992	3	Y	846	836	1			62
							132	4	931	9							
07	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					62

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
02	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	375	1	8766	3	Y	641	569	1			82
							1764	4	705	9							
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	336	1	8556	3	Y	327	389	1			20
							2252	4	360	9							
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	295	1	7553	3	Y	30	48	1			2
							4886	4	33	9							
05	12400	X	7514	-0-	-4886	-0-	301	1	7163	3	Y	26	26	1			2
							21	4	29	9							
06	12000	X	5209	-0-	-6791	-0-	209	1	4947	3	Y	32	31	1			3
							18	4	35	9							
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	6380	X	2939	-0-	-3441	-0-	97	1	2257	3	Y	119	113	1			15
							454	4	131	9							
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	258	1	6563	3	Y	204	206	1			13
							1727	4	224	9							
04	6990	X	3684	-0-	-3306	-0-	82	1	2095	3	Y	138	142	1			9
							1355	4	152	9							
05	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	274	1	6515	3	Y	232	225	1			16
							19	4	255	9							
06	8490	X	4556	-0-	-3934	-0-	177	1	4186	3	Y	162	165	1			13
							15	4	178	9							
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	4	1	98	3	Y	38	33	1			5
							20	4	42	9							
03	DLQ G-10		290	-0-	290	454	8	1	184	3	Y	45	47	1			3
							48	4	50	9							
04	DLQ G-10		121	-0-	121	575	2	1	46	3	Y	40	40	1			3
							29	4	44	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	575					Y	20	22	1			1
06	575	N	-0-	-0-	-575	-0-					Y	21	20	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4814	X	2521	-0-	-2293	-0-	87	1	2015	3	Y	13	11	1			2
							405	4	14	9							
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	272	1	6940	3	Y	56	54	1			4
							1827	4	62	9							
04	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	354	1	9048	3	Y	67	66	1			5
							5853	4	74	9							
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	11	15	1			1
06	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	345	1	8153	3	Y	56	52	1			5
							30	4	62	9							
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	DLQ G-10		11181	-0-	11181	11181	385	1	8987	3	Y	1	1	1			-0-
							1808	4	1	9							
03	DLQ G-10		10702	-0-	10702	21883	322	1	8217	3	Y	-0-					-0-
							2163	4									
04	DLQ G-10		9067	-0-	9067	30950	210	1	5378	3	Y	-0-					-0-
							3479	4									
05	DLQ G-10		6628	-0-	6628	37578	267	1	6343	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	41265	X	3687	-0-	-37578	-0-	149	1	3525	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-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
02	4031	X	2293	-0-	-1738	-0-	199	1	2072	3	Y	17	18	1			1
							3	4	19	9							
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	16356	X	15465	-0-	-891	-0-	1292	1	13453	3	Y	639	625	1			43
							17	4	703	9							
03	16523	X	15069	-0-	-1454	-0-	1311	1	12740	3	Y	639	648	1			34
							315	4	703	9							
04	16260	X	14888	-0-	-1372	-0-	1197	1	11468	3	Y	528	528	1			34
							1642	4	581	9							
05	16802	X	13838	-0-	-2964	-0-	1164	1	12020	3	Y	487	494	1			27
							118	4	536	9							
06	16260	X	9353	-0-	-6907	-0-	813	1	8156	3	Y	304	309	1			22
							50	4	334	9							
07	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	5597	X	3788	-0-	-1809	-0-	126	1	2955	3	Y	102	94	1			13
							595	4	112	9							
03	4929	X	3861	-0-	-1068	-0-	114	1	2888	3	Y	90	97	1			6
							760	4	99	9							
04	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	100	1	2561	3	Y	78	79	1			5
							1656	4	86	9							
05	4929	X	2646	-0-	-2283	-0-	101	1	2408	3	Y	118	115	1			8
							7	4	130	9							
06	4470	X	446	-0-	-4024	-0-	16	1	371	3	Y	53	57	1			4
							1	4	58	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	16559	X	12447	-0-	-4112	-0-	1009	1	10506	3	Y	835	815	1			56
							13	4	919	9							
03	15128	X	13330	-0-	-1798	-0-	1125	1	10934	3	Y	910	917	1			49
							270	4	1001	9							
04	14340	X	13041	-0-	-1299	-0-	1017	1	9743	3	Y	805	802	1			52
							1395	4	886	9							
05	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1113	1	11485	3	Y	836	842	1			46
							112	4	920	9							
06	12900	X	12551	-0-	-349	-0-	1055	1	10592	3	Y	763	755	1			54
							65	4	839	9							
07	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	8816	X	8681	-0-	-135	-0-	289	1	6755	3	Y	253	226	1			32
							1359	4	278	9							
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	258	1	6576	3	Y	258	274	1			16
							1731	4	284	9							
04	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	207	1	5310	3	Y	174	178	1			12
							3435	4	191	9							
05	9269	X	1841	-0-	-7428	-0-	68	1	1621	3	Y	134	137	1			9
							5	4	147	9							
06	8970	X	2707	-0-	-6263	-0-	109	1	2558	3	Y	28	35	1			2
							9	4	31	9							
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	16704	X	15805	-0-	-899	-0-	535	1	12505	3	Y	226	209	1			29
							2516	4	249	9							
03	18848	X	16816	-0-	-2032	-0-	494	1	12599	3	Y	370	376	1			23
							3316	4	407	9							
04	18240	X	17491	-0-	-749	-0-	397	1	10161	3	Y	327	328	1			22
							6573	4	360	9							
05	18848	X	12499	-0-	-6349	-0-	485	1	11540	3	Y	400	395	1			27
							34	4	440	9							
06	16410	X	12854	-0-	-3556	-0-	505	1	11955	3	Y	318	319	1			26
							44	4	350	9							
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	347	1	8111	3	Y	226	203	1			29
							1632	4	249	9							
03	10695	X	10146	-0-	-549	-0-	305	1	7771	3	Y	23	51	1			1
							2045	4	25	9							
04	10350	X	9601	-0-	-749	-0-	220	1	5635	3	Y	92	87	1			6
							3645	4	101	9							
05	11067	X	6793	-0-	-4274	-0-	265	1	6299	3	Y	191	184	1			13
							19	4	210	9							
06	10710	X	7551	-0-	-3159	-0-	298	1	7063	3	Y	149	150	1			12
							26	4	164	9							
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	8439	X	7087	-0-	-1352	-0-	304	1	5918	3	Y	767	766	1			32
							21	4	844	9							
03	9021	X	7740	-0-	-1281	-0-	351	1	6480	3	Y	815	837	1			10
							12	4	897	9							
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	344	1	5797	3	Y	748	741	1			17
							30	4	823	9							
05	7564	X	6734	-0-	-830	-0-	295	1	5458	3	Y	760	747	1			30
							145	4	836	9							
06	7500	X	6581	-0-	-919	-0-	291	1	5016	3	Y	924	919	1			35
							258	4	1016	9							
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	5307	X	3118	-0-	-2189	-0-	114	1	2216	3	Y	709	817	1			30
							8	4	780	9							
03	5983	X	4035	-0-	-1948	-0-	150	1	2758	3	Y	1020	1038	1			12
							5	4	1122	9							
04	5790	X	4185	-0-	-1605	-0-	186	1	3132	3	Y	774	768	1			18
							16	4	851	9							
05	5983	X	3668	-0-	-2315	-0-	159	1	2929	3	Y	457	457	1			18
							77	4	503	9							
06	5760	X	3256	-0-	-2504	-0-	145	1	2492	3	Y	446	447	1			17
							128	4	491	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	271	1	5274	3	Y	511	509	1			21
							19	4	562	9							
03	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	229	1	4226	3	Y	466	482	1			5
							8	4	513	9							
04	5160	X	4704	-0-	-456	-0-	234	1	3935	3	Y	468	462	1			11
							20	4	515	9							
05	6541	X	4316	-0-	-2225	-0-	191	1	3535	3	Y	451	444	1			18
							94	4	496	9							
06	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	196	1	3375	3	Y	539	537	1			20
							173	4	593	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32828	X	23514	-0-	-9314	-0-	1903	1	19804	3	Y	1621	1559	1			108
							24	4	1783	9							
03	32147	X	24271	-0-	-7876	-0-	2054	1	19967	3	Y	1596	1619	1			85
							494	4	1756	9							
04	27510	X	23342	-0-	-4168	-0-	1812	1	17370	3	Y	1521	1509	1			97
							2487	4	1673	9							
05	26474	X	21884	-0-	-4590	-0-	1762	1	18177	3	Y	1607	1616	1			88
							177	4	1768	9							
06	25620	X	19666	-0-	-5954	-0-	1597	1	16041	3	Y	1754	1718	1			124
							99	4	1929	9							
07	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					124

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22446	X	16359	-0-	-6087	-0-	1316	1	13697	3	Y	1208	1172	1			81
							17	4	1329	9							
03	20739	X	17148	-0-	-3591	-0-	1445	1	14045	3	Y	1192	1209	1			64
							347	4	1311	9							
04	19050	X	14180	-0-	-4870	-0-	1077	1	10326	3	Y	1180	1168	1			76
							1479	4	1298	9							
05	19685	X	11334	-0-	-8351	-0-	877	1	9050	3	Y	1199	1209	1			66
							88	4	1319	9							
06	16920	X	14104	-0-	-2816	-0-	1138	1	11436	3	Y	1326	1298	1			94
							71	4	1459	9							
07	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					94

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21750	X	21118	-0-	-632	-0-	1707	1	17754	3	Y	1487	1460	1			99
							21	4	1636	9							
03	21638	X	19182	-0-	-2456	-0-	1561	1	15170	3	Y	1887	1885	1			101
							375	4	2076	9							
04	18840	X	17737	-0-	-1103	-0-	1358	1	13012	3	Y	1367	1380	1			88
							1863	4	1504	9							
05	22568	X	17861	-0-	-4707	-0-	1418	1	14629	3	Y	1519	1524	1			83
							143	4	1671	9							
06	21840	X	18139	-0-	-3701	-0-	1482	1	14886	3	Y	1526	1501	1			108
							92	4	1679	9							
07	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					108

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20532	X	14588	-0-	-5944	-0-	1237	1	12872	3	Y	422	423	1			28
							15	4	464	9							
03	19964	X	15541	-0-	-4423	-0-	1351	1	13133	3	Y	665	657	1			36
							325	4	732	9							
04	18720	X	16965	-0-	-1755	-0-	1331	1	12760	3	Y	952	927	1			61
							1827	4	1047	9							
05	18414	X	15336	-0-	-3078	-0-	1222	1	12608	3	Y	1257	1249	1			69
							123	4	1383	9							
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	1319	1	13241	3	Y	1072	1065	1			76
							81	4	1179	9							
07	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
02	17777	X	11108	-0-	-6669	-0-	783	1	8149	3	Y	1969	1893	1			132
							10	4	2166	9							
03	16337	X	11625	-0-	-4712	-0-	828	1	8046	3	Y	2320	2328	1			124
							199	4	2552	9							
04	14550	X	10853	-0-	-3697	-0-	706	1	6767	3	Y	2192	2176	1			140
							969	4	2411	9							
05	13206	X	10282	-0-	-2924	-0-	682	1	7035	3	Y	2270	2285	1			125
							68	4	2497	9							
06	11490	X	9072	-0-	-2418	-0-	628	1	6308	3	Y	1906	1896	1			135
							39	4	2097	9							
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					135

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
02	27260	X	24285	-0-	-2975	-0-	1970	1	20504	3	Y	1624	1578	1			109
							25	4	1786	9							
03	30163	X	25197	-0-	-4966	-0-	2158	1	20976	3	Y	1404	1438	1			75
							519	4	1544	9							
04	29190	X	25577	-0-	-3613	-0-	2009	1	19259	3	Y	1410	1395	1			90
							2758	4	1551	9							
05	30163	X	25234	-0-	-4929	-0-	2052	1	21178	3	Y	1634	1634	1			90
							207	4	1797	9							
06	25110	X	22232	-0-	-2878	-0-	1832	1	18401	3	Y	1714	1682	1			122
							114	4	1885	9							
07	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					122

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
02	44365	X	44365	-0-	-0-	-0-	1500	1	35065	3	Y	676	606	1			86
							7056	4	744	9							
03	49228	X	45291	-0-	-3937	-0-	1342	1	34205	3	Y	674	718	1			42
							9003	4	741	9							
04	52235	X	52235	-0-	-0-	-0-	1194	1	30563	3	Y	643	641	1			44
							19771	4	707	9							
05	49228	X	36933	-0-	-12295	-0-	1448	1	34457	3	Y	841	827	1			58
							103	4	925	9							
06	45900	X	33963	-0-	-11937	-0-	1346	1	31849	3	Y	592	602	1			48
							117	4	651	9							
07	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	35438	X	30035	-0-	-5403	-0-	1006	1	23504	3	Y	724	669	1			92
							4729	4	796	9							
03	35247	X	30841	-0-	-4406	-0-	906	1	23071	3	Y	720	767	1			45
							6072	4	792	9							
04	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	811	1	20757	3	Y	667	666	1			46
							13427	4	734	9							
05	32240	X	28564	-0-	-3676	-0-	1112	1	26454	3	Y	835	824	1			57
							79	4	919	9							
06	31080	X	26071	-0-	-5009	-0-	1022	1	24196	3	Y	694	695	1			56
							90	4	763	9							
07	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	45994	X	32321	-0-	-13673	-0-	1090	1	25477	3	Y	570	544	1			73
							5127	4	627	9							
03	44826	X	32849	-0-	-11977	-0-	971	1	24744	3	Y	565	603	1			35
							6512	4	622	9							
04	41910	X	37300	-0-	-4610	-0-	852	1	21790	3	Y	512	512	1			35
							14095	4	563	9							
05	34565	X	28943	-0-	-5622	-0-	1135	1	26984	3	Y	676	665	1			46
							80	4	744	9							
06	33450	X	27164	-0-	-6286	-0-	1075	1	25443	3	Y	502	508	1			40
							94	4	552	9							
07	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	61567	X	52375	-0-	-9192	-0-	1766	1	41272	3	Y	938	899	1			120
							8305	4	1032	9							
03	61411	X	55769	-0-	-5642	-0-	1617	1	41216	3	Y	1898	1899	1			119
							10848	4	2088	9							
04	64588	X	64588	-0-	-0-	-0-	1461	1	37382	3	Y	1421	1443	1			97
							24182	4	1563	9							
05	57257	X	42965	-0-	-14292	-0-	1687	1	40148	3	Y	918	952	1			63
							120	4	1010	9							
06	55410	X	37248	-0-	-18162	-0-	1476	1	34932	3	Y	646	657	1			52
							129	4	711	9							
07	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	52867	X	48480	-0-	-4387	-0-	1632	1	38139	3	Y	941	878	1			120
							7674	4	1035	9							
03	53289	X	50054	-0-	-3235	-0-	1479	1	37679	3	Y	890	954	1			56
							9917	4	979	9							
04	58449	X	58449	-0-	-0-	-0-	1336	1	34164	3	Y	773	776	1			53
							22099	4	850	9							
05	51832	X	38808	-0-	-13024	-0-	1520	1	36172	3	Y	916	906	1			63
							108	4	1008	9							
06	50160	X	34650	-0-	-15510	-0-	1366	1	32337	3	Y	752	754	1			61
							120	4	827	9							
07	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					Y	NO RPT					61

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
02	63858	X	54283	-0-	-9575	-0-	1836	1	42895	3	Y	837	805	1			107
							8631	4	921	9							
03	63550	X	55962	-0-	-7588	-0-	1659	1	42273	3	Y	822	878	1			51
							11126	4	904	9							
04	64833	X	64833	-0-	-0-	-0-	1482	1	37939	3	Y	791	788	1			54
							24542	4	870	9							
05	59272	X	43787	-0-	-15485	-0-	1726	1	41067	3	Y	793	793	1			54
							122	4	872	9							
06	57360	X	38990	-0-	-18370	-0-	1540	1	36438	3	Y	798	788	1			64
							134	4	878	9							
07	58032	X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					Y	NO RPT					64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
02	5162	X	4371	-0-	-791	-0-	3787	3	218	4	Y	333	325	1	2	8	12
							366	9									
03	5518	X	4711	-0-	-807	-0-	4220	3	127	4	Y	331	325	1	4	8	14
							364	9									
04	5340	X	4259	-0-	-1081	-0-	3302	3	661	4	Y	269	267	1	3	8	13
							296	9									
05	4774	X	2398	-0-	-2376	-0-	1931	3	237	4	Y	209	210	1	2	8	10
							230	9									
06	4590	X	2788	-0-	-1802	-0-	2400	3	49	4	Y	308	297	1	1	8	20
							339	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	803	3	508	9	Y	462	427	1	1	8	44
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1658	3	546	9	Y	496	506	1	1	8	33
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2558	3	409	9	Y	372	378	1			27
05	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4314	3	111	4	Y	130	134	1			23
							143	9									
06	3000	N	4192	-0-	1192	2660	3931	3	261	9	Y	237	241	1			19
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	2552	X	378	-0-	-2174	-0-	155	3	223	9	Y	203	185	1			19
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1627	3	1191	9	Y	1083	1032	1	2	8	68
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	4570	3	1059	9	Y	963	963	1			68
05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	4470	3	96	4	Y	295	309	1	1	8	53
							325	9									
06	3000	N	5377	-0-	2377	4168	4056	3	1321	9	Y	1201	1163	1			91
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	1440					Y	NO RPT					91

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
02	696	N	559	-0-	-137	-0-	4	1	337	3	Y	198	205	1	1	8	27
							218	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	83	93	1			17
							91	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					17
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	354	3	253	9	Y	230	202	1			45
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	212	226	1			31
							233	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	609	N	256	-0-	-353	-0-	2	1	191	3	Y	57	62	1			8
							63	9									
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	1	1	102	3	Y	165	145	1	1	8	27
							182	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	223	221	1			29
							245	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	206	3	267	9	Y	243	222	1			50
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	1	1	142	3	Y	45	84	1			11
							50	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

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
02	3828	X	3112	-0-	-716	-0-	64	1	2696	3	Y	320	342	1	1	8	121
							352	9									
03	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	60	1	2310	3	Y	327	356	1	1	8	91
							360	9									
04	4470	X	1670	-0-	-2800	-0-	43	1	1307	3	Y	291	332	1			50
							320	9									
05	4619	X	1980	-0-	-2639	-0-	23	1	592	3	Y	1241	1193	1	1	8	97
							1365	9									
06	3960	X	651	-0-	-3309	-0-	28	1	443	3	Y	164	210	1	1	8	50
							180	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	87	1	3497	3	Y	606	762	1	2	8	270
							667	9									
03	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	78	1	2962	3	Y	1133	1117	1	2	8	284
							1246	9									
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	3	Y	1353	1422	1			215
							1488	9									
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	75	1	2122	3	Y	1765	1830	1	1	8	149
							1942	9									
06	4170	X	1641	-0-	-2529	-0-	73	1	1083	3	Y	441	476	1			114
							485	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	5423	X	3633	-0-	-1790	-0-	71	1	2923	3	Y	581	557	1	1	8	197
							639	9									
03	5487	X	4048	-0-	-1439	-0-	93	1	3346	3	Y	554	598	1	1	8	152
							609	9									
04	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	136	1	4094	3	Y	589	644	1			97
							648	9									
05	4805	X	3083	-0-	-1722	-0-	62	1	1832	3	Y	1081	1088	1	1	8	89
							1189	9									
06	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	95	1	1362	3	Y	642	590	1			141
							706	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					141

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
02	19163	X	5275	-0-	-13888	-0-	122	1	4970	3	Y	166	172	1			61
							183	9									
03	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-	133	1	4869	3	Y	154	171	1			44
							169	9									
04	6240	X	4832	-0-	-1408	-0-	154	1	4659	3	Y	17	53	1			8
							19	9									
05	5580	X	4229	-0-	-1351	-0-	139	1	3980	3	Y	100	100	1			8
							110	9									
06	5400	X	2533	-0-	-2867	-0-	150	1	2370	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2175	X	1754	-0-	-421	-0-	1432	3	322	9	Y	293	280	1			36
03	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	1375	3	673	9	Y	612	626	1	2	8	20
04	2310	X	1872	-0-	-438	-0-	1338	3	534	9	Y	485	458	1	1	8	46
05	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	1461	3	535	9	Y	486	490	1	1	8	41
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1468	3	449	9	Y	408	427	1			22
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2880	N	1431	-0-	-1449	-0-	589	3	33	4	Y	735	711	1	5	8	26
							809	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1020	3	24	4	Y	408	412	1	5	8	17
							449	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1391	3	242	4	Y	385	379	1	4	8	19
							424	9									
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	155	3	14	4	Y	143	154	1	1	8	7
							157	9									
06	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	34	3	1	4	Y	115	114	1			8
							127	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1774	-0-	-1126	1381	1198	3	67	4	Y	463	462	1	3	8	17
							509	9									
03	2809	N	1428	-0-	-1381	-0-	941	3	22	4	Y	423	417	1	5	8	18
							465	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1124	3	166	4	Y	494	483	1	5	8	24
							543	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1186	3	140	4	Y	455	453	1	4	8	22
							501	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1522	3	29	4	Y	403	397	1	1	8	27
							443	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					27

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1075	3	63	4	Y	435	445	1	3	8	16
							479	9									
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1057	3	32	4	Y	529	516	1	7	8	22
							582	9									
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1020	3	169	4	Y	458	454	1	4	8	22
							504	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1191	3	130	4	Y	408	407	1	3	8	20
							449	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1504	3	29	4	Y	501	486	1	2	8	33
							551	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					33

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	2533	-0-	-1991	-0-	2300	3	130	4	Y	94	97	1	1	8	4
							103	9									
03	4185	X	2322	-0-	-1863	-0-	2002	3	60	4	Y	236	227	1	3	8	10
							260	9									
04	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	2240	3	261	4	Y	405	392	1	4	8	19
							446	9									
05	3503	X	1984	-0-	-1519	-0-	1600	3	178	4	Y	187	195	1	9	8	2
							206	9									
06	3000	X	350	-0-	-2650	-0-	267	3	11	4	Y	65	63	1			4
							72	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	3451	X	1872	-0-	-1579	-0-	1736	3	136	9	Y	124	125	1	1	8	5
03	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2077	3	174	9	Y	158	154	1	2	8	7
04	2670	X	2023	-0-	-647	-0-	1497	3	322	4	Y	185	181	1	2	8	9
							204	9									
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	1501	3	170	4	Y	653	630	1	2	8	30
							718	9									
06	2550	X	1300	-0-	-1250	-0-	267	3	11	4	Y	929	896	1	3	8	60
							1022	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					60

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	N	655	-0-	-1310	-0-	3	1	228	3	Y	385	378	1	2	8	50
							424	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	Y	450	421	1	2	8	77
							495	9									
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	1	1	152	3	Y	400	422	1			55
							440	9									
05	682	N	64	-0-	-618	-0-	17	3	47	9	Y	43	80	1			18
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					18

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	29234	2	2224	9	Y	2022	1499	1			557
03	12431	X	10300	-0-	-2131	-0-	8943	2	1357	9	Y	1234	1317	1			474
04	12930	X	9478	-0-	-3452	-0-	8061	2	1417	9	Y	1288	775	1			987
05	28706	X	7551	-0-	-21155	-0-	6757	2	794	9	Y	722	1260	1			449
06	27780	X	8463	-0-	-19317	-0-	8295	2	168	9	Y	153	355	1			247
*07	28706	X	12942	-0-	-15764	-0-	12192	2	750	9	Y	682	929	1			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15080	X	4952	-0-	-10128	-0-	874	1	3182	3	Y	745	791	1			98
							76	4	820	9							
03	16120	X	5364	-0-	-10756	-0-	533	1	3810	3	Y	879	731	1			246
							54	4	967	9							
04	15600	X	5440	-0-	-10160	-0-	437	1	3949	3	Y	795	819	1			222
							179	4	875	9							
05	16120	X	6936	-0-	-9184	-0-	556	1	5304	3	Y	947	983	1			186
							34	4	1042	9							
06	15600	X	6684	-0-	-8916	-0-	799	1	4750	3	Y	848	857	1			177
							202	4	933	9							
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1336	1	4213	3	Y	529	590	1			116
							1	4	582	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 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
02	16559	X	5056	-0-	-11503	-0-	955	1	3480	3	Y	489	505	1			64
							83	4	538	9							
03	17701	X	4666	-0-	-13035	-0-	476	1	3407	3	Y	668	545	1			187
							48	4	735	9							
04	17130	X	4869	-0-	-12261	-0-	399	1	3606	3	Y	636	645	1			178
							164	4	700	9							
05	17701	X	5079	-0-	-12622	-0-	417	1	3979	3	Y	597	658	1			117
							26	4	657	9							
06	17130	X	4804	-0-	-12326	-0-	579	1	3439	3	Y	582	578	1			121
							146	4	640	9							
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1080	1	3404	3	Y	612	599	1			134
							1	4	673	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42427	X	9529	-0-		-32898	-0-	487	1	7432	3	Y	1065	1056	1			81
								438	4	1172	9							
03	45353	X	10126	-0-		-35227	-0-	1932	1	6771	3	Y	1039	1029	1			91
								280	4	1143	9							
04	43890	X	10899	-0-		-32991	-0-	378	1	8575	3	Y	1044	1065	1			70
								798	4	1148	9							
05	45353	X	10575	-0-		-34778	-0-	1320	1	7812	3	Y	1083	1126	1			27
								252	4	1191	9							
06	43890	X	10826	-0-		-33064	-0-	111	1	9517	3	Y	1029	1008	1			48
								66	4	1132	9							
07	11268	X	11268	-0-		-0-	-0-	300	1	9765	3	Y	999	1006	1			41
								104	4	1099	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17284	X	5086	-0-		-12198	-0-	840	1	3061	3	Y	1011	1021	1			132
								73	4	1112	9							
03	18476	X	4132	-0-		-14344	-0-	392	1	2800	3	Y	819	722	1			229
								39	4	901	9							
04	17880	X	4374	-0-		-13506	-0-	333	1	3006	3	Y	817	818	1			228
								136	4	899	9							
05	18476	X	5264	-0-		-13212	-0-	384	1	3661	3	Y	1086	1101	1			213
								24	4	1195	9							
06	17880	X	5285	-0-		-12595	-0-	583	1	3466	3	Y	990	997	1			206
								147	4	1089	9							
07	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	1177	1	3709	3	Y	1279	1205	1			280
								1	4	1407	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60407	X	12364	-0-		-48043	-0-	659	1	10062	3	Y	955	954	1			72
								592	4	1051	9							
03	64573	X	12792	-0-		-51781	-0-	2472	1	8657	3	Y	1186	1155	1			103
								358	4	1305	9							
04	62490	X	13525	-0-		-48965	-0-	483	1	10982	3	Y	946	986	1			63
								1019	4	1041	9							
05	64573	X	12951	-0-		-51622	-0-	1656	1	9794	3	Y	1077	1113	1			27
								316	4	1185	9							
06	62490	X	11614	-0-		-50876	-0-	122	1	10489	3	Y	845	832	1			40
								73	4	930	9							
07	13981	X	12715	-0-		-1266	-0-	347	1	11256	3	Y	902	905	1			37
								120	4	992	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29580	X	7393	-0-		-22187	-0-	410	1	6244	3	Y	672	670	1			51
								739	9									
03	31620	X	7862	-0-		-23758	-0-	1611	1	5650	3	Y	546	549	1			48
								601	9									
04	30600	X	7063	-0-		-23537	-0-	277	1	6312	3	Y	431	450	1			29
								474	9									
05	31620	X	8023	-0-		-23597	-0-	1015	1	6032	3	Y	711	722	1			18
								194	4	782	9							
06	30600	X	7366	-0-		-23234	-0-	79	1	6798	3	Y	402	401	1			19
								47	4	442	9							
07	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	213	1	6932	3	Y	505	503	1			21
								74	4	556	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7833 - 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
02	38860	X	7695	-0-	-31165	-0-	430	1	6562	3	Y	639	635	1			48
							703	9									
03	41540	X	8208	-0-	-33332	-0-	1672	1	5848	3	Y	625	619	1			54
							688	9									
04	40200	X	7305	-0-	-32895	-0-	277	1	6305	3	Y	657	667	1			44
							723	9									
05	41540	X	8287	-0-	-33253	-0-	1049	1	6218	3	Y	745	770	1			19
							200	4	820	9							
06	40200	X	8032	-0-	-32168	-0-	84	1	7215	3	Y	621	611	1			29
							50	4	683	9							
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	229	1	7450	3	Y	506	514	1			21
							79	4	557	9							

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812

02	14B2 EXT		9771	-0-	9771	468853	926	1	3400	3	Y	1638	1600	1			412
							3643	4	1802	9							
03	14B2 EXT		8143	-0-	8143	476996	1060	1	4906	3	Y	1406	1383	1			435
							630	4	1547	9							
04	484125	X	7129	-0-	-476996	-0-	991	1	4039	3	Y	1079	1248	1			266
							912	4	1187	9							
05	9889	X	7983	-0-	-1906	-0-	821	1	3398	3	Y	1669	1511	1			424
							1928	4	1836	9							
06	9570	X	6773	-0-	-2797	-0-	801	1	1961	3	Y	1148	1256	1			316
							2748	4	1263	9							
07	7378	X	4335	-0-	-3043	-0-	410	1	1274	3	Y	1053	1098	1			271
							1493	4	1158	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

02	24215	X	2259	-0-	-21956	-0-	363	1	1324	3	Y	491	494	1			64
							32	4	540	9							
03	25885	X	3025	-0-	-22860	-0-	252	1	1802	3	Y	860	683	1			241
							25	4	946	9							
04	25050	X	2953	-0-	-22097	-0-	210	1	1895	3	Y	693	740	1			194
							86	4	762	9							
05	25885	X	2863	-0-	-23022	-0-	201	1	1917	3	Y	666	729	1			131
							12	4	733	9							
06	25050	X	3372	-0-	-21678	-0-	349	1	2076	3	Y	781	749	1			163
							88	4	859	9							
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	688	1	2170	3	Y	616	644	1			135
							678	9									

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

02	30624	X	11731	-0-	-18893	-0-	640	1	9782	3	Y	667	642	1			50
							575	4	734	9							
03	32736	X	12476	-0-	-20260	-0-	2485	1	8697	3	Y	849	825	1			74
							360	4	934	9							
04	31680	X	1505	-0-	-30175	-0-	50	1	1118	3	Y	211	271	1			14
							105	4	232	9							
05	32736	X	12058	-0-	-20678	-0-	1463	1	8895	3	Y	1292	1273	1			33
							279	4	1421	9							
06	31680	X	12048	-0-	-19632	-0-	121	1	10400	3	Y	1323	1294	1			62
							72	4	1455	9							
07	32736	X	12307	-0-	-20429	-0-	330	1	10721	3	Y	1038	1057	1			43
							114	4	1142	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13601	X	5313	-0-	-8288	-0-	1119	1	2426	3	Y	657	663	1			76
							1045	4	723	9							
03	14539	X	6205	-0-	-8334	-0-	5489	4	716	9	Y	651	637	1			90
04	14070	X	5034	-0-	-9036	-0-	949	1	2612	3	Y	698	674	1			114
							705	4	768	9							
05	14539	X	4895	-0-	-9644	-0-	1218	1	2696	3	Y	753	829	1			38
							153	4	828	9							
06	14070	X	4293	-0-	-9777	-0-	149	1	2700	3	Y	661	649	1			50
							717	4	727	9							
07	14539	X	4934	-0-	-9605	-0-	1042	1	1894	3	Y	721	692	1			79
							1205	4	793	9							

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24853	X	6560	-0-	-18293	-0-	1958	1	3301	3	Y	789	716	1			185
							433	4	868	9							
03	26567	X	9085	-0-	-17482	-0-	5548	1	2318	4	Y	1108	1041	1			252
							1219	9									
04	25710	X	9622	-0-	-16088	-0-	2320	1	5335	3	Y	1139	1160	1			231
							714	4	1253	9							
05	26567	X	9216	-0-	-17351	-0-	1884	1	4745	3	Y	1094	1064	1			261
							1384	4	1203	9							
06	25710	X	7787	-0-	-17923	-0-	660	1	5962	3	Y	809	711	1			359
							275	4	890	9							
07	26567	X	7388	-0-	-19179	-0-	2893	1	3379	3	Y	699	790	1			268
							347	4	769	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24476	X	6581	-0-	-17895	-0-	310	1	4741	3	Y	1391	1342	1			105
							1530	9									
03	26164	X	6730	-0-	-19434	-0-	1235	1	4321	3	Y	1067	1079	1			93
							1174	9									
04	25320	X	5535	-0-	-19785	-0-	195	1	4393	3	Y	861	896	1			58
							947	9									
05	26164	X	5852	-0-	-20312	-0-	679	1	4014	3	Y	936	970	1			24
							129	4	1030	9							
06	25320	X	5531	-0-	-19789	-0-	52	1	4510	3	Y	853	837	1			40
							31	4	938	9							
07	26164	X	6326	-0-	-19838	-0-	155	1	5030	3	Y	988	987	1			41
							54	4	1087	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8422	-0-	8422	225886	415	1	7008	3	Y	806	797	1			72
							112	4	887	9							
09	0	W	8097	-0-	8097	233983	475	1	6116	3	Y	476	497	1			51
							982	4	524	9							
10	0	W	7950	-0-	7950	241933	9	1	7255	3	Y	438	450	1			39
							204	4	482	9							
11	0	W	7176	-0-	7176	249109	80	1	6751	3	Y	291	317	1			13
							25	4	320	9							
12	0	W	7052	-0-	7052	256161	98	1	6590	3	Y	299	303	1			9
							35	4	329	9							
01	0	W	5724	-0-	5724	261885	245	1	4409	3	Y	786	749	1			46
							205	4	865	9							
02	0	W	4768	-0-	4768	266653	236	1	3595	3	Y	659	655	1			50
							212	4	725	9							
03	0	W	5069	-0-	5069	271722	908	1	3186	3	Y	766	749	1			67
							132	4	843	9							
04	0	W	4879	-0-	4879	276601	158	1	3586	3	Y	729	747	1			49
							333	4	802	9							
05	0	W	5232	-0-	5232	281833	640	1	3795	3	Y	614	647	1			16
							122	4	675	9							
06	0	W	4978	-0-	4978	286811	50	1	4297	3	Y	546	536	1			26
							30	4	601	9							
07	0	W	5326	-0-	5326	292137	131	1	4255	3	Y	814	806	1			34
							45	4	895	9							

MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 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
08	0	W	6674	-0-	6674	153122	291	1	4932	3	Y	1256	1241	1			37
							69	4	1382	9							
09	0	W	5243	-0-	5243	158365	262	1	3367	3	Y	1060	1057	1			40
							448	4	1166	9							
10	0	W	4746	-0-	4746	163111	4	1	3331	3	Y	1071	1065	1			46
							233	4	1178	9							
11	0	W	4437	-0-	4437	167548	39	1	3297	3	Y	991	1024	1			13
							11	4	1090	9							
12	0	W	4820	-0-	4820	172368	51	1	3458	3	Y	1118	1086	1			45
							81	4	1230	9							
01	0	W	4839	-0-	4839	177207	186	1	3334	3	Y	1198	1181	1			62
							1	4	1318	9							
02	0	W	4300	-0-	4300	181507	203	1	3101	3	Y	905	892	1			75
							996	9									
03	0	W	3782	-0-	3782	185289	561	1	1970	3	Y	922	946	1			51
							237	4	1014	9							
04	0	W	4549	-0-	4549	189838	144	1	3255	3	Y	1045	1048	1			48
							1150	9									
05	0	W	6297	-0-	6297	196135	709	1	4216	3	Y	1165	1170	1			43
							90	4	1282	9							
06	0	W	6583	-0-	6583	202718	61	1	5215	3	Y	1124	1100	1			67
							71	4	1236	9							
07	0	W	8043	-0-	8043	210761	199	1	6487	3	Y	1054	1072	1			49
							198	4	1159	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	5142	-0-		5142	125561	235	1	3970	3	Y	801	789	1			24
								56	4	881	9							
09	0	W	4597	-0-		4597	130158	249	1	3146	3	Y	705	702	1			27
								426	4	776	9							
10	0	W	4678	-0-		4678	134836	5	1	3650	3	Y	697	694	1			30
								256	4	767	9							
11	0	W	4848	-0-		4848	139684	48	1	4061	3	Y	660	681	1			9
								13	4	726	9							
12	0	W	5009	-0-		5009	144693	60	1	4046	3	Y	735	714	1			30
								94	4	809	9							
01	0	W	4701	-0-		4701	149394	209	1	3744	3	Y	679	674	1			35
								1	4	747	9							
02	0	W	4660	-0-		4660	154054	236	1	3598	3	Y	751	724	1			62
								826	9									
03	0	W	6359	-0-		6359	160413	1115	1	3829	3	Y	858	873	1			47
								471	4	944	9							
04	0	W	8679	-0-		8679	169092	326	1	7398	3	Y	868	875	1			40
								955	9									
05	0	W	8585	-0-		8585	177677	1087	1	6472	3	Y	807	817	1			30
								138	4	888	9							
06	0	W	8205	-0-		8205	185882	84	1	7200	3	Y	747	732	1			45
								99	4	822	9							
07	0	W	7469	-0-		7469	193351	195	1	6348	3	Y	665	679	1			31
								194	4	732	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	10705	-0-		10705	275757	499	1	8465	3	Y	1460	1513	1			131
								135	4	1606	9							
09	0	W	9746	-0-		9746	285503	512	1	6536	3	Y	1492	1463	1			160
								1057	4	1641	9							
10	0	W	10793	-0-		10793	296296	11	1	8518	3	Y	1840	1838	1			162
								240	4	2024	9							
11	0	W	10959	-0-		10959	307255	104	1	8835	3	Y	1806	1889	1			79
								33	4	1987	9							
12	0	W	11633	-0-		11633	318888	142	1	9536	3	Y	1731	1756	1			54
								51	4	1904	9							
01	0	W	11150	-0-		11150	330038	484	1	8644	3	Y	1469	1437	1			86
								406	4	1616	9							
02	0	W	11083	-0-		11083	341121	560	1	8554	3	Y	1333	1318	1			101
								503	4	1466	9							
03	0	W	11865	-0-		11865	352986	2228	1	7799	3	Y	1377	1358	1			120
								323	4	1515	9							
04	0	W	11697	-0-		11697	364683	397	1	9050	3	Y	1283	1317	1			86
								839	4	1411	9							
05	0	W	11541	-0-		11541	376224	1426	1	8447	3	Y	1269	1323	1			32
								272	4	1396	9							
06	0	W	11383	-0-		11383	387607	116	1	9970	3	Y	1116	1095	1			53
								69	4	1228	9							
07	0	W	12069	-0-		12069	399676	321	1	10450	3	Y	1079	1087	1			45
								111	4	1187	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	9639	-0-		9639	184909	405	1	6815	3	Y	2099	2068	1			189
								110	4	2309	9							
09	0	W	11196	-0-		11196	196105	553	1	7233	3	Y	2062	2029	1			222
								1142	4	2268	9							
10	0	W	7206	-0-		7206	203311	7	1	5331	3	Y	1562	1646	1			138
								150	4	1718	9							
11	0	W	7132	-0-		7132	210443	60	1	5074	3	Y	1799	1859	1			78
								19	4	1979	9							
12	0	W	7246	-0-		7246	217689	72	1	4861	3	Y	2079	2093	1			64
								26	4	2287	9							
01	0	W	6813	-0-		6813	224502	247	1	4421	3	Y	1762	1723	1			103
								207	4	1938	9							
02	0	W	6681	-0-		6681	231183	285	1	4352	3	Y	1626	1606	1			123
								255	4	1789	9							
03	0	W	6995	-0-		6995	238178	1124	1	3928	3	Y	1618	1600	1			141
								163	4	1780	9							
04	0	W	6271	-0-		6271	244449	183	1	4157	3	Y	1404	1451	1			94
								387	4	1544	9							
05	0	W	7307	-0-		7307	251756	760	1	4519	3	Y	1712	1763	1			43
								145	4	1883	9							
06	0	W	8246	-0-		8246	260002	75	1	6466	3	Y	1509	1481	1			71
								45	4	1660	9							
07	0	W	7926	-0-		7926	267928	189	1	6156	3	Y	1377	1391	1			57
								66	4	1515	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7576 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	W	10638	-0-		10638	183971	481	1	8153	3	Y	1704	1689	1			153
								130	4	1874	9							
09	0	W	9799	-0-		9799	193770	502	1	6465	3	Y	1632	1610	1			175
								1037	4	1795	9							
10	0	W	5935	-0-		5935	199705	5	1	4312	3	Y	1359	1414	1			120
								123	4	1495	9							
11	0	W	9874	-0-		9874	209579	88	1	7414	3	Y	2131	2158	1			93
								28	4	2344	9							
12	0	W	11547	-0-		11547	221126	135	1	9095	3	Y	2063	2092	1			64
								48	4	2269	9							
01	0	W	13118	-0-		13118	234244	558	1	9940	3	Y	1956	1905	1			115
								468	4	2152	9							
02	0	W	14723	-0-		14723	248967	741	1	11338	3	Y	1799	1778	1			136
								665	4	1979	9							
03	0	W	17344	-0-		17344	266311	3276	1	11489	3	Y	1913	1882	1			167
								475	4	2104	9							
04	0	W	8939	-0-		8939	275250	290	1	6452	3	Y	1440	1510	1			97
								613	4	1584	9							
05	0	W	12576	-0-		12576	287826	1478	1	8790	3	Y	1842	1892	1			47
								282	4	2026	9							
06	0	W	8844	-0-		8844	296670	87	1	7467	3	Y	1125	1119	1			53
								52	4	1238	9							
07	0	W	11425	-0-		11425	308095	286	1	9317	3	Y	1566	1554	1			65
								99	4	1723	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14229	X	4470	-0-	-9759	-0-	625	1	3300	3	N	493	509	1			128
							3	4	542	9							
*09	13770	X	3776	-0-	-9994	-0-	597	1	2815	3	N	331	385	1			74
							364	9									
*10	14229	X	3880	-0-	-10349	-0-	630	1	2880	3	N	336	310	1			100
							370	9									
*11	13770	X	3463	-0-	-10307	-0-	629	1	2479	3	N	323	362	1			61
							355	9									
*12	14229	X	3591	-0-	-10638	-0-	591	1	2701	3	N	272	259	1			74
							299	9									
*01	14229	X	3176	-0-	-11053	-0-	555	1	2205	3	N	378	355	1			97
							416	9									
*02	13311	X	3373	-0-	-9938	-0-	476	1	2664	3	N	212	263	1			46
							233	9									
*03	14229	X	3651	-0-	-10578	-0-	500	1	2773	3	N	344	294	1			96
							378	9									
*04	13770	X	2627	-0-	-11143	-0-	449	1	1944	3	N	213	228	1			81
							234	9									
*05	14229	X	4048	-0-	-10181	-0-	751	1	2648	3	N	363	338	1			106
							250	4	399	9							
*06	13770	X	3891	-0-	-9879	-0-	351	1	3103	3	N	325	324	1			107
							79	4	358	9							
07	14229	X	4827	-0-	-9402	-0-	928	1	3514	3	N	350	350	1			107
							385	9									

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218

08	0	W	3300	-0-	3300	129389	425	1	2242	3	N	574	576	1			149
							2	4	631	9							
09	0	W	3054	-0-	3054	132443	417	1	1964	3	N	612	624	1			137
							673	9									
10	0	W	3287	-0-	3287	135730	447	1	2039	3	N	728	648	1			217
							801	9									
11	0	W	2626	-0-	2626	138356	419	1	1654	3	N	503	625	1			95
							553	9									
12	0	W	2137	-0-	2137	140493	303	1	1365	3	N	426	405	1			116
							469	9									
01	0	W	1514	-0-	1514	142007	227	1	902	3	N	350	376	1			90
							385	9									
02	0	W	1594	-0-	1594	143601	164	1	905	3	N	477	464	1			103
							525	9									
03	0	W	1694	-0-	1694	145295	168	1	929	3	N	543	495	1			151
							597	9									
04	0	W	872	-0-	872	146167	70	1	341	3	N	419	411	1			159
							461	9									
05	0	W	2499	-0-	2499	148666	391	1	1376	3	N	547	546	1			160
							130	4	602	9							
06	0	W	2565	-0-	2565	151231	374	1	1621	3	N	442	457	1			145
							84	4	486	9							
07	0	W	2261	-0-	2261	153492	394	1	1476	3	N	355	392	1			108
							391	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2749	-0-	2749	47870	360	1	1890	3	N	452	425	1			117
							2	4	497	9							
09	0	W	2655	-0-	2655	50525	399	1	1880	3	N	342	383	1			76
							376	9									
10	0	W	2769	-0-	2769	53294	447	1	2041	3	N	255	255	1			76
							281	9									
11	0	W	2796	-0-	2796	56090	499	1	1980	3	N	288	309	1			55
							317	9									
12	0	W	2194	-0-	2194	58284	326	1	1607	3	N	237	227	1			65
							261	9									
01	0	W	2262	-0-	2262	60546	403	1	1542	3	N	288	279	1			74
							317	9									
02	0	W	2369	-0-	2369	62915	322	1	1770	3	N	252	272	1			54
							277	9									
03	0	W	3316	-0-	3316	66231	448	1	2484	3	N	349	306	1			97
							384	9									
04	0	W	3938	-0-	3938	70169	880	1	2606	3	N	411	352	1			156
							452	9									
05	0	W	4179	-0-	4179	74348	764	1	2694	3	N	424	456	1			124
							255	4	466	9							
06	0	W	3778	-0-	3778	78126	621	1	2634	3	N	349	358	1			115
							139	4	384	9							
07	0	W	1919	-0-	1919	80045	325	1	1229	3	N	332	346	1			101
							365	9									

CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 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
08	0	W	4890	-0-	4890	73876	707	1	3733	3	N	405	402	1			105
							4	4	446	9							
09	0	W	4574	-0-	4574	78450	727	1	3427	3	N	382	402	1			85
							420	9									
10	0	W	5394	-0-	5394	83844	887	1	4063	3	N	404	369	1			120
							444	9									
11	0	W	4854	-0-	4854	88698	925	1	3625	3	N	276	344	1			52
							304	9									
12	0	W	5397	-0-	5397	94095	933	1	4218	3	N	224	215	1			61
							246	9									
01	0	W	3741	-0-	3741	97836	674	1	2693	3	N	340	314	1			87
							374	9									
02	0	W	2590	-0-	2590	100426	331	1	1819	3	N	400	401	1			86
							440	9									
03	0	W	2272	-0-	2272	102698	289	1	1602	3	N	346	336	1			96
							381	9									
04	0	W	2673	-0-	2673	105371	597	1	1749	3	N	297	280	1			113
							327	9									
05	0	W	2422	-0-	2422	107793	436	1	1537	3	N	276	308	1			81
							145	4	304	9							
06	0	W	2381	-0-	2381	110174	368	1	1600	3	N	300	282	1			99
							83	4	330	9							
07	0	W	2572	-0-	2572	112746	460	1	1736	3	N	342	337	1			104
							376	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2922	-0-	2922	83778	404	1	2108	3	N	373	365	1			16
							410	9									
09	0	W	3035	-0-	3035	86813	472	1	2229	3	N	304	293	1			27
							334	9									
10	0	W	3291	-0-	3291	90104	537	1	2472	3	N	256	268	1			15
							282	9									
11	0	W	3820	-0-	3820	93924	583	1	2296	3	N	855	817	1			53
							941	9									
12	0	W	3890	-0-	3890	97814	514	1	2324	3	N	956	930	1			79
							1052	9									
01	0	W	5906	-0-	5906	103720	1128	1	4367	3	N	374	432	1			21
							411	9									
02	0	W	4946	-0-	4946	108666	723	1	3969	3	N	231	240	1			12
							254	9									
03	0	W	4796	-0-	4796	113462	683	1	3796	3	N	288	279	1			21
							317	9									
04	0	W	3694	-0-	3694	117156	818	1	2517	3	N	279	287	1			13
							52	4	307	9							
05	0	W	3488	-0-	3488	120644	723	1	2547	3	N	198	201	1			10
							218	9									
06	0	W	3769	-0-	3769	124413	597	1	2576	3	N	542	510	1			42
							596	9									
07	0	W	3359	-0-	3359	127772	533	1	2049	3	N	673	649	1			66
							37	4	740	9							

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 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
08	0	W	9226	-0-	9226	133930	1317	1	6960	3	N	862	894	1			37
							1	4	948	9							
09	0	W	8673	-0-	8673	142603	1369	1	6457	3	N	770	739	1			68
							847	9									
10	0	W	9832	-0-	9832	152435	1653	1	7610	3	N	517	555	1			30
							569	9									
11	0	W	9538	-0-	9538	161973	1830	1	7212	3	N	451	453	1			28
							496	9									
12	0	W	9319	-0-	9319	171292	1590	1	7206	3	N	475	464	1			39
							523	9									
01	0	W	7989	-0-	7989	179281	1525	1	6015	3	N	408	424	1			23
							449	9									
02	0	W	8563	-0-	8563	187844	1197	1	6583	3	N	712	699	1			36
							783	9									
03	0	W	8776	-0-	8776	196620	1240	1	6887	3	N	590	584	1			42
							649	9									
04	0	W	9807	-0-	9807	206427	2218	1	6683	3	N	695	704	1			33
							141	4	765	9							
05	0	W	9422	-0-	9422	215849	1900	1	6700	3	N	747	741	1			39
							822	9									
06	0	W	8958	-0-	8958	224807	1508	1	6492	3	N	871	843	1			67
							958	9									
07	0	W	8686	-0-	8686	233493	1658	1	6281	3	N	574	585	1			56
							116	4	631	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 12/07/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11436	-0-	11436	83005	1546	1	8120	3	N	1608	1663	1			69
							1	4	1769	9							
09	0	W	7756	-0-	7756	90761	861	1	4075	3	N	2564	2408	1			225
							2820	9									
10	0	W	6945	-0-	6945	97706	712	1	3282	3	N	2683	2750	1			158
							2951	9									
11	0	W	5639	-0-	5639	103345	857	1	3412	3	N	1245	1326	1			77
							1370	9									
12	0	W	10302	-0-	10302	113647	1656	1	7513	3	N	1030	1022	1			85
							1133	9									
01	0	W	12867	-0-	12867	126514	2218	1	8765	3	N	1713	1700	1			98
							1884	9									
02	0	W	11029	-0-	11029	137543	1531	1	8417	3	N	983	1032	1			49
							1081	9									
03	0	W	12584	-0-	12584	150127	1734	1	9607	3	N	1130	1098	1			81
							1243	9									
04	0	W	11672	-0-	11672	161799	2517	1	7634	3	N	1237	1259	1			59
							160	4	1361	9							
05	0	W	11517	-0-	11517	173316	2291	1	8074	3	N	1047	1051	1			55
							1152	9									
06	0	W	9758	-0-	9758	183074	1689	1	7229	3	N	764	760	1			59
							840	9									
07	0	W	11503	-0-	11503	194577	2134	1	8170	3	N	954	920	1			93
							150	4	1049	9							

CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 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
08	18693	X	1688	-0-	-17005	-0-	200	1	1047	3	N	401	422	1			17
							441	9									
09	18090	X	3195	-0-	-14895	-0-	429	1	2021	3	N	677	635	1			59
							745	9									
10	18693	X	6983	-0-	-11710	-0-	1109	1	5128	3	N	678	697	1			40
							746	9									
11	18090	X	4154	-0-	-13936	-0-	743	1	2935	3	N	433	446	1			27
							476	9									
12	18693	X	3065	-0-	-15628	-0-	479	1	2191	3	N	359	356	1			30
							395	9									
01	18693	X	8469	-0-	-10224	-0-	1361	1	5425	3	N	1530	1473	1			87
							1683	9									
02	17487	X	8461	-0-	-9026	-0-	1173	1	6451	3	N	761	810	1			38
							837	9									
03	18693	X	4694	-0-	-13999	-0-	619	1	3451	3	N	567	564	1			41
							624	9									
04	18090	X	3394	-0-	-14696	-0-	701	1	2130	3	N	471	490	1			22
							45	4	518	9							
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					22
06	18090	X	3386	-0-	-14704	-0-	475	1	2001	3	N	827	796	1			64
							910	9									
07	18693	X	3237	-0-	-15456	-0-	472	1	1787	3	N	859	839	1			84
							33	4	945	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2590	-0-	2590	52715	343	1	1837	3	N	373	365	1			16
							410	9									
09	0	W	3025	-0-	3025	55740	470	1	2221	3	N	304	293	1			27
							334	9									
10	0	W	2189	-0-	2189	57929	339	1	1568	3	N	256	268	1			15
							282	9									
11	0	W	2845	-0-	2845	60774	387	1	1517	3	N	855	817	1			53
							941	9									
12	0	W	2735	-0-	2735	63509	299	1	1384	3	N	956	930	1			79
							1052	9									
01	0	W	2195	-0-	2195	65704	361	1	1423	3	N	374	432	1			21
							411	9									
02	0	W	1847	-0-	1847	67551	246	1	1347	3	N	231	240	1			12
							254	9									
03	0	W	1513	-0-	1513	69064	127	1	1069	3	N	288	279	1			21
							317	9									
04	0	W	3553	-0-	3553	72617	773	1	2424	3	N	279	287	1			13
							49	4	307	9							
05	0	W	5109	-0-	5109	77726	1036	1	3855	3	N	198	201	1			10
							218	9									
06	0	W	4427	-0-	4427	82153	721	1	3110	3	N	542	510	1			42
							596	9									
07	0	W	4347	-0-	4347	86500	739	1	2816	3	N	673	649	1			66
							52	4	740	9							

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 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
08	23405	X	7226	-0-	-16179	-0-	915	1	4830	3	N	1346	1400	1			57
							1481	9									
09	22650	X	6659	-0-	-15991	-0-	1002	1	4731	3	N	842	825	1			74
							926	9									
10	23405	X	6643	-0-	-16762	-0-	1102	1	5069	3	N	429	478	1			25
							472	9									
11	22650	X	6549	-0-	-16101	-0-	1153	1	4543	3	N	775	752	1			48
							853	9									
12	23405	X	6717	-0-	-16688	-0-	1012	1	4585	3	N	1018	982	1			84
							1120	9									
01	23405	X	6159	-0-	-17246	-0-	1041	1	4116	3	N	911	943	1			52
							1002	9									
02	21895	X	6097	-0-	-15798	-0-	775	1	4262	3	N	964	968	1			48
							1060	9									
03	23405	X	6378	-0-	-17027	-0-	829	1	4599	3	N	864	850	1			62
							950	9									
04	22650	X	6918	-0-	-15732	-0-	1453	1	4362	3	N	919	937	1			44
							92	4	1011	9							
05	23405	X	6359	-0-	-17046	-0-	1140	1	4018	3	N	1092	1079	1			57
							1201	9									
06	22650	X	4162	-0-	-18488	-0-	672	1	2868	3	N	565	578	1			44
							622	9									
07	23405	X	5537	-0-	-17868	-0-	1021	1	3864	3	N	527	520	1			51
							72	4	580	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	20832	X	4124	-0-	-16708	-0-	490	1	2581	3	N	957	1010	1			41
							1053	9									
09	20160	X	4117	-0-	-16043	-0-	489	1	2309	3	N	1199	1135	1			105
							1319	9									
10	20832	X	4169	-0-	-16663	-0-	500	1	2303	3	N	1242	1274	1			73
							1366	9									
11	20160	X	3722	-0-	-16438	-0-	501	1	1978	3	N	1130	1133	1			70
							1243	9									
12	20832	X	3853	-0-	-16979	-0-	442	1	2013	3	N	1271	1236	1			105
							1398	9									
01	20832	X	3916	-0-	-16916	-0-	546	1	2152	3	N	1107	1149	1			63
							1218	9									
02	19488	X	3831	-0-	-15657	-0-	405	1	2226	3	N	1091	1099	1			55
							1200	9									
03	20832	X	4082	-0-	-16750	-0-	431	1	2391	3	N	1145	1118	1			82
							1260	9									
04	20160	X	4264	-0-	-15896	-0-	740	1	2193	3	N	1167	1194	1			55
							47	4	1284	9							
05	20832	X	4413	-0-	-16419	-0-	666	1	2348	3	N	1272	1260	1			67
							1399	9									
06	20160	X	3752	-0-	-16408	-0-	534	1	2302	3	N	833	836	1			64
							916	9									
07	20832	X	4169	-0-	-16663	-0-	639	1	2431	3	N	958	929	1			93
							45	4	1054	9							

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	16306	X	5399	-0-	-10907	-0-	733	1	3869	3	N	721	700	1			187
							4	4	793	9							
09	15780	X	4091	-0-	-11689	-0-	602	1	2843	3	N	587	643	1			131
							646	9									
10	16306	X	4315	-0-	-11991	-0-	658	1	3000	3	N	597	550	1			178
							657	9									
11	15780	X	4253	-0-	-11527	-0-	681	1	2683	3	N	808	833	1			153
							889	9									
12	16306	X	4029	-0-	-12277	-0-	538	1	2426	3	N	968	857	1			264
							1065	9									
01	16306	X	5375	-0-	-10931	-0-	933	1	3603	3	N	763	831	1			196
							839	9									
02	15254	X	5339	-0-	-9915	-0-	706	1	3881	3	N	684	733	1			147
							752	9									
03	16306	X	5204	-0-	-11102	-0-	706	1	3919	3	N	526	527	1			146
							579	9									
04	15780	X	4775	-0-	-11005	-0-	1080	1	3293	3	N	365	373	1			138
							402	9									
05	16306	X	5791	-0-	-10515	-0-	1087	1	3830	3	N	465	467	1			136
							362	4	512	9							
06	15780	X	5681	-0-	-10099	-0-	958	1	4114	3	N	358	376	1			118
							215	4	394	9							
07	16306	X	5049	-0-	-11257	-0-	973	1	3681	3	N	359	367	1			110
							395	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 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
08	25172	X	6127	-0-	-19045	-0-	822	1	4320	3	N	895	935	1			38
							985	9									
09	24360	X	6266	-0-	-18094	-0-	939	1	4429	3	N	816	782	1			72
							898	9									
10	25172	X	6691	-0-	-18481	-0-	1045	1	4810	3	N	760	787	1			45
							836	9									
11	24360	X	5962	-0-	-18398	-0-	1054	1	4152	3	N	687	689	1			43
							756	9									
12	25172	X	5812	-0-	-19360	-0-	900	1	4080	3	N	756	737	1			62
							832	9									
01	25172	X	5103	-0-	-20069	-0-	894	1	3521	3	N	625	651	1			36
							688	9									
02	23548	X	5518	-0-	-18030	-0-	718	1	3941	3	N	781	778	1			39
							859	9									
03	25172	X	5941	-0-	-19231	-0-	748	1	4155	3	N	944	915	1			68
							1038	9									
04	24360	X	6000	-0-	-18360	-0-	1232	1	3785	3	N	823	852	1			39
							78	4	905	9							
05	25172	X	5009	-0-	-20163	-0-	914	1	3227	3	N	789	787	1			41
							868	9									
06	24360	X	4357	-0-	-20003	-0-	722	1	3119	3	N	469	474	1			36
							516	9									
07	25172	X	4795	-0-	-20377	-0-	862	1	3278	3	N	541	524	1			53
							60	4	595	9							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7455	-0-	7455	202798	352	1	5953	3	N	959	914	1			86
							95	4	1055	9							
09	0	W	8056	-0-	8056	210854	451	1	5766	3	N	825	822	1			89
							931	4	908	9							
10	0	W	7951	-0-	7951	218805	8	1	6793	3	N	872	884	1			77
							191	4	959	9							
11	0	W	7737	-0-	7737	226542	79	1	6703	3	N	845	885	1			37
							25	4	930	9							
12	0	W	6867	-0-	6867	233409	85	1	5721	3	N	937	945	1			29
							30	4	1031	9							
01	0	W	7611	-0-	7611	241020	327	1	5851	3	N	1054	1021	1			62
							274	4	1159	9							
02	0	W	6973	-0-	6973	247993	349	1	5336	3	N	885	880	1			67
							314	4	974	9							
03	0	W	6943	-0-	6943	254936	1272	1	4452	3	N	941	926	1			82
							184	4	1035	9							
04	0	W	6275	-0-	6275	261211	208	1	4725	3	N	820	847	1			55
							440	4	902	9							
05	0	W	6551	-0-	6551	267762	803	1	4762	3	N	757	793	1			19
							153	4	833	9							
06	0	W	6574	-0-	6574	274336	63	1	5378	3	N	996	968	1			47
							37	4	1096	9							
07	0	W	7050	-0-	7050	281386	177	1	5755	3	N	961	968	1			40
							61	4	1057	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

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
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	1078	1	945	2	N	559	532	1	2	8	123
							615	9									
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1140	1	1151	2	N	654	531	1			246
							719	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1210	1	1241	2	N	611	659	1			198
							672	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1204	1	1436	2	N	609	526	1			281
							670	9									
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1369	1	399	2	N	520	685	1			116
							572	9									
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1373	1	361	2	N	510	526	1			100
							561	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

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
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	723	1	2477	2	N	785	718	1			212
							864	9									
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	667	1	5795	2	N	1157	1089	1			280
							1273	9									
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	587	1	6357	2	N	1139	1252	1			167
							1253	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	599	1	5453	2	N	1016	888	1			295
							1118	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	694	874	1			115
							763	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	447	1	915	2	N	641	686	1			70
							705	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	808	2	64	9	Y	58	57	1	1	8	-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	972	2	Y	57	56	1			1
							92	4	63	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1	1	1100	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	Y	182	181	1			2
							31	4	200	9							
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	1288	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1259	2	Y	43	45	1			1
							47	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	598	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	Y	57	56	1			1
							100	4	63	9							
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1	1	1948	2	Y	182	181	1			2
							34	4	200	9							
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1019	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	40	42	1			1
							44	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17835	X	15140	-0-	-2695	-0-	870	1	13301	2	N	881	899	1	1	8	37
							969	9									
03	19065	X	14005	-0-	-5060	-0-	933	1	12146	2	N	842	794	1			85
							926	9									
04	18450	X	12446	-0-	-6004	-0-	954	1	8013	2	N	1052	1094	1			43
							2322	4	1157	9							
05	19065	X	12088	-0-	-6977	-0-	970	1	9872	2	N	1133	1145	1			31
							1246	9									
06	16830	X	10244	-0-	-6586	-0-	776	1	8521	2	N	858	849	1			40
							3	4	944	9							
07	16182	X	10277	-0-	-5905	-0-	424	1	8520	2	N	937	929	1			48
							302	4	1031	9							

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
02	16849	X	12374	-0-	-4475	-0-	727	1	10611	2	N	942	949	1	16	8	37
							1036	9									
03	18755	X	11635	-0-	-7120	-0-	780	1	9690	2	N	1059	999	1			97
							1165	9									
04	18150	X	10129	-0-	-8021	-0-	797	1	6392	2	N	989	1034	1			52
							1852	4	1088	9							
05	18755	X	10147	-0-	-8608	-0-	810	1	7875	2	N	1329	1346	1			35
							1462	9									
06	13920	X	8717	-0-	-5203	-0-	648	1	6798	2	N	1154	1147	1			42
							2	4	1269	9							
07	13237	X	8408	-0-	-4829	-0-	354	1	6797	2	N	924	906	1			60
							241	4	1016	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683465	X	41862	-0-	-641603	-0-	1699	1	33403	2	N	6145	6101	0			101
							6760	9									
03	47058	X	37921	-0-	-9137	-0-	1553	1	30277	2	N	5442	5510	0			33
							105	4	5986	9							
04	45540	X	29804	-0-	-15736	-0-	1400	1	22946	2	N	4962	4936	0			59
							5458	9									
05	47058	X	28754	-0-	-18304	-0-	1369	1	21923	2	N	4898	4900	0			57
							74	4	5388	9							
06	45540	X	24935	-0-	-20605	-0-	1358	1	18806	2	N	4274	4281	0			50
							70	4	4701	9							
07	47058	X	24397	-0-	-22661	-0-	1209	1	18568	2	N	4179	4168	0			61
							23	4	4597	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819989	X	41288	-0-	-778701	-0-	1654	1	31986	2	N	6953	6903	0			122
							7648	9									
03	60946	X	37834	-0-	-23112	-0-	1577	1	29413	2	N	6129	6206	0			45
							102	4	6742	9							
04	58980	X	29544	-0-	-29436	-0-	1476	1	21976	2	N	5538	5512	0			71
							6092	9									
05	60946	X	28361	-0-	-32585	-0-	1393	1	21225	2	N	5155	5160	0			66
							72	4	5671	9							
06	58980	X	25238	-0-	-33742	-0-	1372	1	18820	2	N	4524	4529	0			61
							70	4	4976	9							
07	60946	X	24878	-0-	-36068	-0-	1311	1	19045	2	N	4089	4082	0			68
							24	4	4498	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776528	X	48566	-0-	-727962	-0-	1864	1	38857	2	N	7132	7082	0			124
							7845	9									
03	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	1724	1	35415	2	N	6462	6541	0			45
							122	4	7108	9							
04	39030	X	34898	-0-	-4132	-0-	1677	1	27014	2	N	5643	5616	0			72
							6207	9									
05	40331	X	33941	-0-	-6390	-0-	1637	1	26569	2	N	5132	5139	0			65
							90	4	5645	9							
06	39030	X	29888	-0-	-9142	-0-	1622	1	23386	2	N	4357	4364	0			58
							87	4	4793	9							
07	40331	X	29710	-0-	-10621	-0-	1598	1	23773	2	N	3917	3910	0			65
							30	4	4309	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24592	X	10478	-0-	-14114	-0-	1673	1	7236	2	N	1295	1340	0			28
							144	4	1425	9							
03	26288	X	12488	-0-	-13800	-0-	1623	1	9423	2	N	1107	1081	0			54
							224	4	1218	9							
04	25440	X	10703	-0-	-14737	-0-	1306	1	7240	2	N	1839	1830	1			63
							134	4	2023	9							
05	26288	X	7985	-0-	-18303	-0-	1126	1	5255	2	N	1301	1274	1			90
							173	4	1431	9							
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1210	1	5784	2	N	993	1047	1			36
							1092	9									
07	12493	X	8165	-0-	-4328	-0-	1147	1	5643	2	N	1208	1147	1			97
							46	4	1329	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24592	X	7486	-0-	-17106	-0-	1436	1	4243	2	N	1561	1549	0			56
							90	4	1717	9							
03	26288	X	8683	-0-	-17605	-0-	1021	1	6383	2	N	1026	1054	0			28
							150	4	1129	9							
04	25440	X	6051	-0-	-19389	-0-	733	1	4344	2	N	813	804	1			37
							80	4	894	9							
05	26288	X	4352	-0-	-21936	-0-	520	1	2947	2	N	718	754	1			1
							95	4	790	9							
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	136	1	272	2	N	102	79	1			24
							112	9									
07	8680	X	5683	-0-	-2997	-0-	920	1	4264	2	N	422	430	1			16
							35	4	464	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776547	X	41377	-0-	-735170	-0-	1593	1	33116	2	N	6062	6018	0			110
							6668	9									
03	60140	X	38012	-0-	-22128	-0-	1531	1	30353	2	N	5475	5542	0			43
							105	4	6023	9							
04	58200	X	29831	-0-	-28369	-0-	1412	1	23170	2	N	4772	4751	0			64
							5249	9									
05	60140	X	29876	-0-	-30264	-0-	1452	1	23539	2	N	4368	4373	0			59
							80	4	4805	9							
06	58200	X	26956	-0-	-31244	-0-	1488	1	21253	2	N	3760	3765	0			54
							79	4	4136	9							
07	44237	X	26473	-0-	-17764	-0-	1341	1	21378	2	N	3388	3382	0			60
							27	4	3727	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787117	X	47245	-0-	-739872	-0-	1818	1	37877	2	N	6864	6814	0			119
							7550	9									
03	53165	X	41760	-0-	-11405	-0-	1671	1	33245	2	N	6117	6193	0			43
							115	4	6729	9							
04	51450	X	33374	-0-	-18076	-0-	1555	1	25898	2	N	5383	5358	0			68
							5921	9									
05	53165	X	32283	-0-	-20882	-0-	1541	1	25410	2	N	4769	4777	0			60
							86	4	5246	9							
06	51450	X	28417	-0-	-23033	-0-	1572	1	22264	2	N	4089	4094	0			55
							83	4	4498	9							
07	50499	X	27120	-0-	-23379	-0-	1416	1	21568	2	N	3735	3728	0			62
							27	4	4109	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756000	X	40596	-0-	-715404	-0-	1897	1	32376	2	N	5748	5707	0			117
							6323	9									
03	71548	X	33091	-0-	-38457	-0-	1604	1	25824	2	N	5066	5128	0			55
							90	4	5573	9							
04	69240	X	26523	-0-	-42717	-0-	1505	1	20084	2	N	4485	4470	0			70
							4934	9									
05	71548	X	26279	-0-	-45269	-0-	1483	1	20263	2	N	4058	4063	0			65
							69	4	4464	9							
06	69240	X	24694	-0-	-44546	-0-	1522	1	19175	2	N	3568	3569	0			64
							72	4	3925	9							
07	43400	X	24158	-0-	-19242	-0-	1393	1	19339	2	N	3093	3090	0			67
							24	4	3402	9							

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866162	X	48621	-0-	-817541	-0-	1874	1	37277	2	N	8609	8545	0			151
							9470	9									
03	66123	X	46184	-0-	-19939	-0-	1855	1	35480	2	N	7933	8027	0			57
							123	4	8726	9							
04	63990	X	36780	-0-	-27210	-0-	1763	1	27431	2	N	6896	6865	0			88
							7586	9									
05	66123	X	36210	-0-	-29913	-0-	1700	1	27448	2	N	6335	6342	0			81
							93	4	6969	9							
06	63990	X	31881	-0-	-32109	-0-	1641	1	24149	2	N	5456	5464	0			73
							89	4	6002	9							
07	51987	X	29902	-0-	-22085	-0-	1427	1	22958	2	N	4989	4979	0			83
							29	4	5488	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 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
02	457462	X	27405	-0-	-430057	-0-	1442	1	21425	2	N	4125	4095	0			77
							4538	9									
03	42904	X	23463	-0-	-19441	-0-	1272	1	17995	2	N	3757	3801	0			33
							63	4	4133	9							
04	41520	X	18483	-0-	-23037	-0-	1161	1	13719	2	N	3275	3262	0			46
							3603	9									
05	42904	X	18224	-0-	-24680	-0-	1183	1	13649	2	N	3041	3044	0			43
							47	4	3345	9							
06	41520	X	17359	-0-	-24161	-0-	1288	1	13111	2	N	2645	2648	0			40
							50	4	2910	9							
07	29295	X	17284	-0-	-12011	-0-	1197	1	13457	2	N	2375	2371	0			44
							17	4	2613	9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		13603	-0-	13603	376159	1415	1	9733	2	N	1855	1857	1			124
							414	4	2041	9							
03	0		14020	-0-	14020	390179	2120	1	9292	2	N	2345	2392	1			77
							28	4	2580	9							
04	0		11532	-0-	11532	401711	2007	1	7693	2	N	1665	1552	1			190
							1832	9									
05	413519	X	11808	-0-	-401711	-0-	2017	1	7528	2	N	2057	2116	1			131
							2263	9									
06	64800	X	10444	-0-	-54356	-0-	2011	1	6126	2	N	2097	2077	1			151
							2307	9									
07	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					151

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		9471	-0-	9471	461089	1038	1	6606	2	N	1403	1387	1			74
							284	4	1543	9							
03	0		10905	-0-	10905	471994	1644	1	7290	2	N	1772	1780	1			66
							22	4	1949	9							
04	0		9553	-0-	9553	481547	1496	1	6368	2	N	1535	1475	1			126
							1689	9									
05	491480	X	9933	-0-	-481547	-0-	1623	1	6648	2	N	1511	1553	1			84
							1662	9									
06	73500	X	8606	-0-	-64894	-0-	1599	1	4963	2	N	1858	1885	1			57
							2044	9									
07	75950	X	NO RPT	-0-	-75950	-0-					N	NO RPT					57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		42760	-0-	42760	196560	1937	1	33084	2	N	6656	7057	1			130
							417	4	7322	9							
09	0		29697	-0-	29697	226257	1193	1	22405	2	N	5459	5452	1			137
							94	4	6005	9							
10	0		24787	-0-	24787	251044	1201	1	18046	2	N	4961	4854	1			244
							83	4	5457	9							
11	0		20692	-0-	20692	271736	2126	1	14478	2	N	3714	3821	1			137
							3	4	4085	9							
12	0		16177	-0-	16177	287913	1557	1	11292	2	N	2959	2841	1			255
							73	4	3255	9							
01	0		12780	-0-	12780	300693	1163	1	8925	2	N	2345	2452	1			148
							112	4	2580	9							
02	0		8529	-0-	8529	309222	1181	1	4994	2	N	1933	1879	1			202
							228	4	2126	9							
03	0		12996	-0-	12996	322218	2074	1	8871	2	N	1841	1894	1			149
							26	4	2025	9							
04	0		12741	-0-	12741	334959	2036	1	8507	2	N	1998	1943	1			204
							2198	9									
*05	343932	X	8973	-0-	-334959	-0-	2058	1	5478	2	N	1306	1414	1			96
							1437	9									
06	52560	X	5584	-0-	-46976	-0-	1659	1	3371	2	N	504	557	1			43
							554	9									
07	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					N	NO RPT					43

DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19910	-0-	19910	823085	1126	1	13905	2	N	4273	4102	1			218
							179	4	4700	9							
09	0		18259	-0-	18259	841344	937	1	13580	2	N	3349	3538	1			29
							58	4	3684	9							
10	0		16576	-0-	16576	857920	992	1	12389	2	N	2852	2781	1			100
							58	4	3137	9							
11	0		15966	-0-	15966	873886	1938	1	11378	2	N	2406	2418	1			88
							3	4	2647	9							
12	0		15479	-0-	15479	889365	1558	1	11135	2	N	2467	2410	1			145
							72	4	2714	9							
01	0		13175	-0-	13175	902540	1000	1	9303	2	N	2507	2558	1			94
							114	4	2758	9							
02	0		13687	-0-	13687	916227	1274	1	8799	2	N	2945	2874	1			165
							374	4	3240	9							
03	0		14271	-0-	14271	930498	1794	1	8781	2	N	3336	3377	1			124
							26	4	3670	9							
04	0		12802	-0-	12802	943300	1678	1	8330	2	N	2540	2486	1			178
							2794	9									
*05	954819	X	11519	-0-	-943300	-0-	1901	1	7843	2	N	1614	1705	1			87
							1775	9									
06	102180	X	10100	-0-	-92080	-0-	2079	1	5801	2	N	2018	1947	1			158
							2220	9									
07	105586	X	NO RPT	-0-	-105586	-0-					N	NO RPT					158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	177	1	617	2	Y	75	58	1			59
							83	9									
03	930	N	589	-0-	-341	-0-	115	1	419	2	Y	50	57	1			52
							55	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	239	1	738	2	Y	64	80	1			36
							70	9									
05	930	N	605	-0-	-325	-0-	198	1	371	2	Y	33	27	1			42
							36	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	170	1	696	2	Y	79	30	1			91
							87	9									
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	191	1	680	2	Y	71	98	1			64
							78	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	106	1	370	2	Y	287	265	1			239
							316	9									
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	103	1	376	2	Y	307	255	1			291
							338	9									
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	106	1	328	2	Y	276	412	1			155
							304	9									
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	107	1	201	2	Y	172	128	1			199
							189	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	116	1	474	2	Y	307	135	1			371
							338	9									
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	100	1	357	2	Y	271	393	1			249
							298	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	108	1	375	2	Y	49	45	1			41
							54	9									
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	109	1	396	2	Y	53	44	1			50
							58	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	391	2	Y	48	71	1			27
							53	9									
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	129	1	242	2	Y	29	22	1			34
							32	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	53	23	1			64
							58	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	123	1	438	2	Y	46	67	1			43
							51	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	152	1	527	2	Y	19	22	1			25
							21	9									
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	149	1	542	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	171	1	527	2	Y	11					35
							12	9									
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	180	1	337	2	Y	20	28	1			27
							22	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	158	1	647	2	Y	24					51
							26	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	167	1	595	2	Y	16	28	1			39
							18	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	174	1	604	2	Y	45	103	1		100
							50	9								
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	172	1	625	2	Y	55				155
							61	9								
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	196	1	604	2	Y	22				177
							24	9								
05	899	N	605	-0-	-294	-0-	203	1	380	2	Y	20				197
							22	9								
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	176	1	720	2	Y	32	99	1		130
							35	9								
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	179	1	638	2	Y	35				165
							39	9								

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	178	1	619	2	Y	26	78	1		78
							29	9								
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	179	1	650	2	Y	55				133
							61	9								
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	197	1	609	2	Y	23				156
							25	9								
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	209	1	391	2	Y	19				175
							21	9								
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	182	1	746	2	Y	33	88	1		120
							36	9								
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	177	1	632	2	Y	34				154
							37	9								

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	167	1	580	2	Y	36	42	1		48
							40	9								
03	961	N	812	-0-	-149	-0-	165	1	602	2	Y	41	43	1		46
							45	9								
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	238	1	736	2	Y	23				69
							25	9								
05	837	N	94	-0-	-743	-0-	30	1	56	2	Y	7	40	1		36
							8	9								
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	47	1	190	2	Y	7				43
							8	9								
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	204	1	726	2	Y	30	26	1		47
							33	9								

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	267	1	927	2	Y	25	29	1		32
							28	9								
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	190	1	691	2	Y	28	29	1		31
							31	9								
04	930	N	80	-0-	-850	-0-	19	1	59	2	Y	2				33
							2	9								
05	961	N	5	-0-	-956	-0-	1	1	3	2	Y	1	19	1		15
							1	9								
06	870	N	715	-0-	-155	-0-	138	1	565	2	Y	11				26
							12	9								
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	134	1	476	2	Y	17	16	1		27
							19	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1015	N	923	-0-	-92	-0-	199	1	691	2	Y	30	35	1			40
							33	9									
03	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	295	1	1073	2	Y	33	35	1			38
							36	9									
04	1380	N	746	-0-	-634	-0-	177	1	548	2	Y	19					57
							21	9									
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	328	1	614	2	Y	19	38	1			38
							21	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	282	1	1155	2	Y	38					76
							42	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	273	1	974	2	Y	25	42	1			59
							28	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	393	-0-	-216	-0-	77	1	269	2	Y	43	56	1			64
							47	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	211	1	768	2	Y	59	59	1			64
							65	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	161	1	498	2	Y	32					96
							35	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	450	2	Y	36	66	1			66
							40	9									
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	169	1	691	2	Y	67					133
							74	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	170	1	607	2	Y	45	74	1			104
							50	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					10
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	244	-0-	-1399	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	244	-0-	-1436	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	69	-0-	-1667	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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
02	174	N	118	-0-	-56	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	209	-0-	-81	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-			-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-			-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-			-0-
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

02	232	N	186	-0-	-46	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	3	N	-0-					-0-
03	527	N	79	-0-	-448	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	5	-0-	-522	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
03	403	N	66	-0-	-337	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1943	N	1820	-0-	-123	-0-	110	1	1710	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	299	-0-	-1654	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
03	775	N	106	-0-	-669	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	34	-0-	-865	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	4	1			5
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	43	3	1	9	Y	1					6
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					6
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	3	1			3
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	2	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

02	7772	X	7318	-0-	-454	-0-	7290	3	28	9	Y	25	65	1			77
03	8308	X	7509	-0-	-799	-0-	7478	3	31	9	Y	28					105
04	7770	X	7006	-0-	-764	-0-	6983	3	23	9	Y	21					126
05	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	7120	3	31	9	Y	28	64	1			90
06	7560	X	7191	-0-	-369	-0-	7147	3	44	9	Y	40					130
07	DLQ G-10		7185	-0-	7185	7185	7161	3	24	9	Y	22	70	1			82

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		3	-0-		3	3	3	3			Y	-0-					-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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		3	-0-		3	3	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	64	-0-		-23	-0-	63	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	63	N	63	-0-		-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					3
04	60	N	59	-0-		-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					4
05	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			Y	-0-	2	1			2
06	60	N	54	-0-		-6	-0-	53	3	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		32	-0-		32	32	32	3			Y	-0-	2	1			1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3248	X		855	-0-	-2393	-0-	855	2			Y	-0-					18
03	2604	X		-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					18
04	2520	X		-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					18
*05	2387	X		-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					18
06	870	X		-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10			116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					10

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

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
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X		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
02	1793	N		1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N		-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	163	N		163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	316	2	15	9	Y	14	35	1			5
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	289	2	37	9	Y	34	28	1			11
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	368	2	31	9	Y	28	24	1			15
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	280	2	10	9	Y	9	19	1			5
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	2			Y	-0-					5
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1777	-0-	-166	-0-	1763	2	14	9	Y	13	23	1			4
03	2170	N	1570	-0-	-600	-0-	1544	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	89	-0-	-1441	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2935	-0-	-400	-0-	2929	2	6	9	Y	5	12	1			2
03	3565	X	1225	-0-	-2340	-0-	1224	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	173	-0-	-2857	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1893	-0-	-1238	-0-	1892	2	1	9	Y	1					1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2764	-0-	-368	-0-	2747	2	17	9	Y	15	36	1			5
03	3348	X	1190	-0-	-2158	-0-	1187	2	3	9	Y	3	6	1			2
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	85	-0-	-2765	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2256	2	58	9	Y	53					53

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3033	-0-	-679	-0-	3022	2	11	9	Y	10	24	1			3
03	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	3233	2	17	9	Y	15	13	1			5
04	3840	X	2998	-0-	-842	-0-	2978	2	20	9	Y	18	14	1			9
05	3627	X	2256	-0-	-1371	-0-	2246	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	3150	X	833	-0-	-2317	-0-	833	2			Y	-0-					4
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3572	-0-	-691	-0-	3551	2	21	9	Y	19	43	1			6
03	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	3873	2	29	9	Y	26	23	1			9
04	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	3644	2	34	9	Y	31	24	1			16
05	4495	X	2679	-0-	-1816	-0-	2661	2	18	9	Y	16	25	1			7
06	3780	X	1091	-0-	-2689	-0-	1091	2			Y	-0-					7
07	3906	X	2592	-0-	-1314	-0-	2564	2	28	9	Y	25					32

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
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9	32	1			4
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1299	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	2	28	9	Y	25	20	1			13
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	Y	14	21	1			6
06	810	N	317	-0-	-493	-0-	317	2			Y	-0-					6
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6

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
02	4756	X	4212	-0-	-544	-0-	4199	2	13	9	Y	12	30	1			4
03	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	4525	2	22	9	Y	20	17	1			7
04	4920	X	4195	-0-	-725	-0-	4173	2	22	9	Y	20	15	1			12
05	5084	X	3194	-0-	-1890	-0-	3182	2	12	9	Y	11	18	1			5
06	4410	X	823	-0-	-3587	-0-	823	2			Y	-0-					5
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2987	X	2775	-0-	-212	-0-	2765	2	10	9	Y	9	15	1			3
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2878	2	17	9	Y	15	13	1			5
04	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2611	2	19	9	Y	17	13	1			9
05	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	1985	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	2880	X	1196	-0-	-1684	-0-	1196	2			Y	-0-					4
07	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	2015	2	19	9	Y	17					21

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

02	5771	X	5087	-0-	-684	-0-	4974	2	113	9	Y	103	210	1			26
03	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	5189	2	130	9	Y	118	103	1			41
04	6240	X	4905	-0-	-1335	-0-	4752	2	153	9	Y	139	107	1			73
05	6448	X	3049	-0-	-3399	-0-	2973	2	76	9	Y	69	112	1			30
06	5610	X	841	-0-	-4769	-0-	841	2			Y	-0-					30
07	5425	X	64	-0-	-5361	-0-	64	2			Y	-0-					30

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

02	3161	X	2649	-0-	-512	-0-	2634	2	15	9	Y	14	34	1			5
03	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	2800	2	24	9	Y	22	19	1			8
04	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2663	2	29	9	Y	26	20	1			14
05	3193	X	2033	-0-	-1160	-0-	2019	2	14	9	Y	13	21	1			6
06	2730	X	892	-0-	-1838	-0-	892	2			Y	-0-					6
07	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	Y	8					14

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

02	3683	X	2961	-0-	-722	-0-	2941	2	20	9	Y	18	43	1			6
03	3937	X	3083	-0-	-854	-0-	3053	2	30	9	Y	27	24	1			9
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3040	2	36	9	Y	33	25	1			17
05	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	2174	2	18	9	Y	16	26	1			7
06	3060	X	740	-0-	-2320	-0-	740	2			Y	-0-					7
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

02	2958	X	1195	-0-	-1763	-0-	1158	2	37	9	Y	34	88	1			12
03	3162	X	1234	-0-	-1928	-0-	1169	2	65	9	Y	59	51	1			20
04	3060	X	821	-0-	-2239	-0-	745	2	76	9	Y	69	53	1			36
05	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	474	2	37	9	Y	34	55	1			15
06	1800	X	140	-0-	-1660	-0-	140	2			Y	-0-					15
07	1271	X	371	-0-	-900	-0-	337	2	34	9	Y	31					46

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

02	5191	X	4301	-0-	-890	-0-	4271	2	30	9	Y	27	66	1			9
03	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	4608	2	47	9	Y	43	37	1			15
04	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	4269	2	54	9	Y	49	38	1			26
05	5239	X	3229	-0-	-2010	-0-	3201	2	28	9	Y	25	40	1			11
06	4500	X	1479	-0-	-3021	-0-	1479	2			Y	-0-					11
07	4650	X	2590	-0-	-2060	-0-	2482	2	108	9	Y	98					109

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	Y	13	32	1			4
03	3286	X	481	-0-	-2805	-0-	481	2			Y	-0-	3	1			1
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7834	3	53	9	Y	48	99	1			126
03	8308	X	8121	-0-	-187	-0-	8063	3	58	9	Y	53					179
04	8040	X	7565	-0-	-475	-0-	7530	3	35	9	Y	32					211
05	8308	X	7491	-0-	-817	-0-	7445	3	46	9	Y	42	108	1			145
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	7218	3	64	9	Y	58					203
07	DLQ	G-10	7096	-0-	7096	7096	7061	3	35	9	Y	32	109	1			126

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	870	N	124	-0-	-746	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	960	N	100	-0-	-860	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	690	N	34	-0-	-656	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630	N	84	-0-	-546	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	690	N	163	-0-	-527	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					1
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	40	1	1224	2	Y	-0-					3
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	30	1	899	2	Y	-0-					3
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-					3
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	26	1	825	2	Y	-0-					3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1012	-0-	-496	-0-	32	1	980	2	Y	-0-					21
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	-0-					21
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	41	1	1473	2	Y	-0-					21
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	48	1	1532	2	Y	-0-					21
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	49	1	1514	2	Y	-0-					21
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	Y	-0-					8
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	Y	-0-					8
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	-0-					8
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	33	1	1020	2	Y	-0-					8
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	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
02	3335	X	2230	-0-	-1105	-0-	70	1	2160	2	Y	-0-					28
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	91	1	2739	2	Y	-0-					28
04	3450	X	2630	-0-	-820	-0-	71	1	2559	2	Y	-0-					28
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	117	1	3762	2	Y	-0-					28
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	144	1	4470	2	Y	-0-					28
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	169	1	4900	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
02	1769	N	1536	-0-	-233	-0-	48	1	1488	2	Y	-0-					14
03	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	49	1	1470	2	Y	-0-					14
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	2	Y	-0-					14
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					14
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	52	1	1614	2	Y	-0-					14
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	1595	N	1438	-0-	-157	-0-	46	1	1392	2	Y	-0-					14
03	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	45	1	1342	2	Y	-0-					14
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	35	1	1240	2	Y	-0-					14
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	Y	-0-					14
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	48	1	1494	2	Y	-0-					14
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	25	1	781	2	Y	-0-					5
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-					5
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	-0-					5
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	-0-					5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	2	Y	-0-					5
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	987	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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

02	3161	X	2767	-0-	-394	-0-	87	1	2680	2	Y	-0-					28
03	3379	X	2758	-0-	-621	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-					28
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	90	1	3255	2	Y	-0-					28
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	108	1	3451	2	Y	-0-					28
06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	88	1	2751	2	Y	-0-					28
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	105	1	3027	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-					1
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	2	Y	-0-					1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

02	2900	N	3758	-0-	858	858	118	1	3640	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3175	-0-	75	933	102	1	3073	2	Y	-0-					12
04	2156	N	1223	-0-	-933	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					12
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-					12
06	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	32	1	1003	2	Y	-0-					12
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	Y	-0-					12

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	DLQ G-10		59	-0-	59	108	59	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		64	-0-	64	172	64	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	230	58	3			Y	-0-					-0-
05	289	N	59	-0-	-230	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

02	DLQ G-10		60	-0-	60	119	60	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		71	-0-	71	190	71	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		59	-0-	59	249	59	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	57	-0-	-249	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	DLQ G-10		133	-0-	133	271	133	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	412	141	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	545	133	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		135	-0-	135	680	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		128	-0-	128	808	128	3			Y	-0-					-0-
*07	936	X	128	-0-	-808	-0-	128	3			Y	-0-					-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
02		DLQ G-10	90	-0-	90	205	90	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	97	-0-	97	302	97	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	89	-0-	89	391	89	3			Y	-0-					-0-
05	486	N	95	-0-	-391	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1653	N	1584	-0-	-69	-0-	50	1	1534	2	Y	-0-					13
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-					13
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	44	1	1595	2	Y	-0-					13
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	55	1	1760	2	Y	-0-					13
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	50	1	1552	2	Y	-0-					13
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	3	N	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	710	3	N	-0-					-0-
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	35	1	88	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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	78	1	225	3	N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	14	1	33	3	N	-0-					-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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	36	1	104	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	271	1	2485	3	N	-0-					40
03	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	190	1	1923	3	N	-0-					40
04	2820	N	650	-0-	-2170	-0-	70	1	580	3	N	-0-					40
05	2945	N	501	-0-	-2444	-0-	57	1	444	3	N	-0-					40
06	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	504	1	1451	3	N	-0-					40
07	682	X	449	-0-	-233	-0-	130	1	319	3	N	-0-					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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674	3	N	-0-					-0-
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	59	1	592	3	N	-0-					-0-
04	780	N	108	-0-	-672	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
05	806	N	321	-0-	-485	-0-	37	1	284	3	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	222	1	640	3	N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	43	1	105	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	N	-0-					37
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	51	1	517	3	N	-0-					37
04	780	N	310	-0-	-470	-0-	33	1	277	3	N	-0-					37
05	775	N	249	-0-	-526	-0-	29	1	220	3	N	-0-					37
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	250	1	718	3	N	-0-					37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	40	1	96	3	N	-0-					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
02	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	3	N	-0-					40
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	188	1	1900	3	N	-0-					40
04	2820	N	1038	-0-	-1782	-0-	112	1	926	3	N	-0-					40
05	3038	N	576	-0-	-2462	-0-	66	1	510	3	N	-0-					40
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	543	1	1562	3	N	-0-					40
07	1085	X	515	-0-	-570	-0-	150	1	365	3	N	-0-					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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					20
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					20
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	N	-0-					20
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					20
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	N	-0-					20
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	N	-0-					-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
05	434	N	60	-0-	-374	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	3	N	-0-					-0-
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-					-0-
03	682	N	550	-0-	-132	-0-	50	1	500	3	N	-0-					-0-
04	750	N	232	-0-	-518	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
05	744	N	170	-0-	-574	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	178	1	512	3	N	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	39	1	94	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4715	-0-	-186	-0-	463	1	4252	3	N	-0-					39
03	4681	X	3322	-0-	-1359	-0-	299	1	3023	3	N	-0-					39
04	4530	X	1389	-0-	-3141	-0-	149	1	1240	3	N	-0-					39
05	5053	X	1148	-0-	-3905	-0-	131	1	1017	3	N	-0-					39
06	4890	X	4232	-0-	-658	-0-	1092	1	3140	3	N	-0-					39
07	5053	X	994	-0-	-4059	-0-	289	1	705	3	N	-0-					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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	98	1	897	3	N	-0-					-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	67	1	675	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	428	-0-	-622	-0-	46	1	382	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	312	-0-	-742	-0-	36	1	276	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	286	1	824	3	N	-0-					-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	61	1	148	3	N	-0-					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	407	-0-	-2972	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	407	-0-	-2863	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	1056	-0-	-1796	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	229	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	809	-0-	-3841	-0-	49	1	760	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	4052	-0-	-58	-0-	243	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			-0-
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-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 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
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	5		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	67570	X	58425	-0-	-9145	-0-	780	1	57645	2	N	-0-			-0-
03	72230	X	58194	-0-	-14036	-0-	601	1	57593	2	N	-0-			-0-
04	69900	X	57983	-0-	-11917	-0-	57983	2			N	-0-			-0-
05	67890	X	54267	-0-	-13623	-0-	54267	2			N	-0-			-0-
06	60840	X	50496	-0-	-10344	-0-	50496	2			N	-0-			-0-
07	62465	X	49474	-0-	-12991	-0-	357	1	49117	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	376	1	27782	2	N	-0-			-0-
03	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	302	1	28931	2	N	-0-			-0-
04	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-			-0-
05	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	27308	2			N	-0-			-0-
06	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-			-0-
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	195	1	26844	2	N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	113071	X	52701	-0-	-60370	-0-	704	1	51997	2	N	-0-			-0-
03	93186	X	54877	-0-	-38309	-0-	566	1	54311	2	N	-0-			-0-
04	62610	X	48664	-0-	-13946	-0-	48664	2			N	-0-			-0-
05	61659	X	48809	-0-	-12850	-0-	48809	2			N	-0-			-0-
06	57210	X	44925	-0-	-12285	-0-	44925	2			N	-0-			-0-
07	56327	X	44373	-0-	-11954	-0-	320	1	44053	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	172282	X	172282	-0-	-0-	-0-	119	1	172163	2	N	-0-			-0-
*10	164362	X	156059	-0-	-8303	-0-	2692	1	153367	2	N	-0-			-0-
*11	212040	X	129817	-0-	-82223	-0-	2317	1	127500	2	N	-0-			-0-
*12	219108	X	96269	-0-	-122839	-0-	96269	2			N	-0-			-0-
*01	219108	X	112329	-0-	-106779	-0-	1728	1	110601	2	N	-0-			-0-
*02	166547	X	92487	-0-	-74060	-0-	92487	2			N	-0-			-0-
*03	151342	X	92820	-0-	-58522	-0-	92820	2			N	-0-			-0-
*04	125820	X	82502	-0-	-43318	-0-	82502	2			N	-0-			-0-
*05	109213	X	78645	-0-	-30568	-0-	78645	2			N	-0-			-0-
06	105690	X	71722	-0-	-33968	-0-	71722	2			N	-0-			-0-
07	97743	X	70145	-0-	-27598	-0-	70145	2			N	-0-			-0-

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
*09	249826	X	249826	-0-	-0-	-0-	173	1	249653	2	N	-0-			-0-
*10	256277	X	236834	-0-	-19443	-0-	4086	1	232748	2	N	-0-			-0-
*11	263820	X	207094	-0-	-56726	-0-	3697	1	203397	2	N	-0-			-0-
*12	272614	X	160416	-0-	-112198	-0-	160416	2			N	-0-			-0-
*01	272614	X	173344	-0-	-99270	-0-	2667	1	170677	2	N	-0-			-0-
*02	241512	X	148932	-0-	-92580	-0-	148932	2			N	-0-			-0-
*03	229679	X	154639	-0-	-75040	-0-	154639	2			N	-0-			-0-
*04	200730	X	138130	-0-	-62600	-0-	138130	2			N	-0-			-0-
*05	168547	X	132392	-0-	-36155	-0-	132392	2			N	-0-			-0-
06	163110	X	122790	-0-	-40320	-0-	122790	2			N	-0-			-0-
07	157418	X	119489	-0-	-37929	-0-	119489	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	3480 X	1014	-0-	-2466	-0-	14	1	973	3	N	-0-					70
						27	4									
03	3720 X	685	-0-	-3035	-0-	10	1	675	3	N	-0-					70
04	3690 X	993	-0-	-2697	-0-	9	1	589	3	N	359	370	1			59
						395	9									
05	1085 X	547	-0-	-538	-0-	8	1	530	3	N	8					67
						9	9									
*06	1050 X	248	-0-	-802	-0-	2	1	188	3	N	53	67	1			53
						58	9									
07	1085 X	305	-0-	-780	-0-	4	1	301	3	N	-0-					53

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	45	1	3274	3	N	-0-					-0-
03	3193 X	2475	-0-	-718	-0-	35	1	2440	3	N	-0-					-0-
04	3480 X	2734	-0-	-746	-0-	40	1	2694	3	N	-0-					-0-
05	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	48	1	3290	3	N	-0-					-0-
*06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	47	1	3536	3	N	-0-					-0-
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	54	1	3852	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

02	3770 X	3283	-0-	-487	-0-	43	1	3116	3	N	113	118	1			35
						124	9									
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	56	1	4030	3	N	108	110	1			33
						119	9									
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	36	1	2439	3	N	69	65	1			37
						76	9									
05	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	39	1	2660	3	N	118	82	1			73
						130	9									
*06	4080 X	2910	-0-	-1170	-0-	37	1	2827	3	N	42	78	1			37
						46	9									
07	4216 X	2504	-0-	-1712	-0-	34	1	2461	3	N	8					45
						9	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

02	7221 X	5708	-0-	-1513	-0-	78	1	5616	3	Y	13	22	1			54
						14	9									
03	7719 X	4717	-0-	-3002	-0-	66	1	4629	3	Y	15	24	1			45
						5	4	17	9							
04	5880 X	4756	-0-	-1124	-0-	69	1	4673	3	Y	13					58
						14	9									
05	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	83	1	5649	3	Y	16	19	1			55
						18	9									
*06	5910 X	5698	-0-	-212	-0-	75	1	5620	3	Y	3	14	1			44
						3	9									
07	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	108	1	7783	3	Y	6					50
						7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	14732	X	10792	-0-	-3940	-0-	148	1	10631	3	Y	12	23	1			56
							13	9									
03	15748	X	10037	-0-	-5711	-0-	141	1	9869	3	Y	19	26	1			49
							6	4	21	9							
04	10890	X	8961	-0-	-1929	-0-	131	1	8816	3	Y	13					62
							14	9									
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	185	1	12632	3	Y	20	20	1			62
							22	9									
*06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	161	1	12102	3	Y	2	15	1			49
							2	9									
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	173	1	12453	3	Y	6					55
							7	9									

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
02	5945	X	4535	-0-	-1410	-0-	62	1	4415	3	N	53					122
							58	9									
03	6045	X	3575	-0-	-2470	-0-	49	1	3429	3	N	67	81	1			108
							23	4	74	9							
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	70	1	4746	3	N	12	64	1			56
							5	4	13	9							
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	79	1	5405	3	N	128	74	1			110
							141	9									
*06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	74	1	5553	3	N	67	81	1			96
							74	9									
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	N	70	85	1			81
							23	4	77	9							

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	43	1	3122	3	N	558	561	1			95
							614	9									
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	27	1	1934	3	N	277	349	1			23
							82	4	305	9							
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	40	1	2712	3	N	457	443	1			37
							160	4	503	9							
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	47	1	3227	3	N	503	483	1			57
							553	9									
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	41	1	3049	3	N	435	447	1			45
							479	9									
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	44	1	3176	3	N	502	405	1			142
							135	4	552	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1295	3	N	310	352	1			118
							16	4	341	9							
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	698	1	754	3	N	335	303	1			150
							15	4	369	9							
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	728	1	1865	3	N	248	283	1			115
							19	4	273	9							
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	715	1	1248	3	N	259	262	1			112
							13	4	285	9							
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	703	1	1024	3	N	266	295	1			83
							4	4	293	9							
07	2883	N	2545	-0-	-338	-0-	751	1	1529	3	N	238	199	1			122
							3	4	262	9							

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
*08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	89	1	5328	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	83	1	5622	3	Y	297	201	1			96
							327	9									
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	85	1	5807	3	Y	169	189	1			76
							186	9									
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	79	1	5529	3	Y	239	229	1			86
							263	9									
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	50	1	3830	3	Y	132	96	1			122
							145	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	3	Y	118	151	1			89
							130	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	54	1	3892	3	Y	162	175	1			76
							178	9									
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	52	1	3641	3	Y	116	125	1			67
							128	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	56	1	3803	3	Y	136	168	1			35
							150	9									
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	89	1	6032	3	Y	226	218	1			43
							249	9									
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	78	1	5813	3	Y	228	189	1			82
							251	9									
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	85	1	6121	3	Y	230	271	1			41
							253	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	283	1	20319	3	N	41					123
							45	9									
03	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	300	1	20806	3	N	-0-					123
04	19170	X	18376	-0-	-794	-0-	266	1	18023	3	N	59	59	1			123
							22	4	65	9							
05	19809	X	10175	-0-	-9634	-0-	146	1	10029	3	N	-0-					123
*06	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	256	1	19256	3	N	-0-					123
07	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	288	1	20736	3	N	-0-					123

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

02	1740	X	1635	-0-	-105	-0-	22	1	1565	3	N	44	36	1			48
							48	9									
03	1891	X	1704	-0-	-187	-0-	22	1	1565	3	N	106	64	1			90
							117	9									
04	2130	X	1290	-0-	-840	-0-	18	1	1242	3	N	27	44	1			73
							30	9									
05	2201	X	1170	-0-	-1031	-0-	17	1	1121	3	N	29	40	1			62
							32	9									
*06	2130	X	1421	-0-	-709	-0-	16	1	1192	3	N	194	219	1			37
							213	9									
07	1736	X	1019	-0-	-717	-0-	14	1	1005	3	N	-0-					37

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	-0-					75
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					75
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	17	3	15	9	N	14	44	1			45
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					47
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	N	10					57
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	36	26	1			67
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	85	1	5090	3	Y	162	162	1			-0-
							43	4	178	9							
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	70	1	4802	3	Y	306	207	1			99
							83	4	337	9							
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	63	1	4343	3	Y	152	182	1			69
							41	4	167	9							
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	3	Y	109	139	1			39
							120	9									
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	4	40	1			3
							1	4	4	9							
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	20	1	1615	3	Y	65	19	1			49
							21	4	72	9							
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	37	1	2638	3	Y	133	120	1			62
							40	4	146	9							
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	Y	113	110	1			65
							39	4	124	9							
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	37	1	2483	3	Y	107	144	1			28
							39	4	118	9							
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	47	1	3191	3	Y	147	147	1			28
							162	9									
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	40	1	3007	3	Y	142	119	1			51
							156	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3164	3	Y	144	169	1			26
							40	4	158	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	3485	-0-	-4693	-0-	48	1	3437	3	N	-0-					22
03	8742	X	2216	-0-	-6526	-0-	30	1	2168	3	N	-0-					22
							18	4									
04	8460	X	4647	-0-	-3813	-0-	68	1	4579	3	N	-0-					22
05	7378	X	5145	-0-	-2233	-0-	74	1	5071	3	N	-0-					22
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	80	1	5995	3	N	-0-					22
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	102	1	7263	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
02	7453	X	4088	-0-	-3365	-0-	55	1	3916	3	N	106	106	1			180
							117	9									
03	6293	X	3893	-0-	-2400	-0-	52	1	3695	3	N	102	170	1			112
							34	4	112	9							
04	5190	X	4148	-0-	-1042	-0-	57	1	3860	3	N	157	102	1			167
							58	4	173	9							
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	65	1	4441	3	N	138	152	1			153
							152	9									
*06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	78	1	5877	3	N	18	19	1			152
							20	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	77	1	5498	3	N	53					205
							18	4	58	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					127
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					127
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	66	73	1			120
							73	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	147	1	10567	3	N	347	344	1			108
							382	9									
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	137	1	9558	3	N	164	89	1			183
							134	4	180	9							
04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	159	1	10781	3	N	333	411	1			105
							117	4	366	9							
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	217	1	14829	3	N	385	313	1			177
							424	9									
*06	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	194	1	14567	3	N	168	307	1			38
							185	9									
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	210	1	15085	3	N	257	260	1			35
							68	4	283	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	21	1	1491	3	N	243	303	1			115
							14	4	267	9							
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	3	N	225	174	1			166
							15	4	248	9							
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	4	N	-0-					166
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	37	1	2512	3	N	283	257	1			192
							15	4	311	9							
*06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	22	1	1677	3	N	297	303	1			186
							14	4	327	9							
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2039	3	N	211	221	1			176
							33	4	232	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	128	1	9218	3	N	-0-					28
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	124	1	8686	3	N	-0-					28
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	112	1	7564	3	N	-0-					28
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	129	1	8725	3	N	-0-					28
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	105	1	7847	3	N	-0-					28
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	121	1	8728	3	N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	47	1	3351	3	N	-0-					60
							93	4									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	68	1	4770	3	N	49	81	1			28
							124	4	54	9							
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2781	3	N	-0-					28
							86	4									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	59	1	4012	3	N	7	5	1			30
							106	4	8	9							
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	52	1	3887	3	N	96	94	1			32
							100	4	106	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	57	1	4109	3	N	-0-					32
							100	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	212	1	15196	3	N	-0-					68
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	60	1	16244	3	N	-0-					68
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	118	1	8115	3	N	188	183	1			73
							39	4	207	9							
05	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	516	1	35261	3	N	234	162	1			145
							257	9									
*06	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	272	1	20563	3	N	287	397	1			35
							316	9									
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	165	1	11924	3	N	122	134	1			23
							42	4	134	9							

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

02	6902	X	6433	-0-	-469	-0-	88	1	6345	3	N	-0-					67
03	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	93	1	6469	3	N	-0-					67
04	7140	X	5930	-0-	-1210	-0-	87	1	5843	3	N	-0-					67
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	103	1	7025	3	N	2					69
							2	9									
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	88	1	6572	3	N	-0-					69
							14	4									
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	97	1	6953	3	N	22					91
							6	4	24	9							

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

02	609	N	182	-0-	-427	-0-	1	1	84	3	N	88	143	1			57
							97	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	99	49	1			107
							109	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	N	292	283	1			116
							321	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	171	125	1			162
							188	9									
*06	720	N	367	-0-	-353	-0-	2	1	149	3	N	196	222	1			136
							216	9									
07	868	N	197	-0-	-671	-0-	20	3	177	9	N	161	153	1			144

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	90	1	6453	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6257	-0-	-439	-0-	88	1	6169	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	4781	-0-	-1699	-0-	69	1	4712	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5146	-0-	-1860	-0-	74	1	5072	3	N	-0-					-0-
*06	6780	X	5169	-0-	-1611	-0-	68	1	5101	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	76	1	5485	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	33234	X	24006	-0-	-9228	-0-	322	1	23125	3	N	508	436	1			190
							559	9									
03	32457	X	23149	-0-	-9308	-0-	320	1	22338	3	N	446	508	1			128
							491	9									
04	28590	X	20790	-0-	-7800	-0-	297	1	20098	3	N	359	320	1			167
							395	9									
05	27466	X	24236	-0-	-3230	-0-	343	1	23441	3	N	411	436	1			142
							452	9									
*06	24780	X	22218	-0-	-2562	-0-	286	1	21539	3	N	357	351	1			148
							393	9									
07	25606	X	23007	-0-	-2599	-0-	310	1	22316	3	N	346	397	1			97
							381	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

02	3799	X	2942	-0-	-857	-0-	40	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	58	1	4039	3	N	110	110	1			-0-
							37	4	121	9							
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	60	1	4057	3	N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	54	1	4093	3	N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	80	1	5738	3	N	109	109	1			-0-
							31	4	120	9							

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

02	9831	X	6325	-0-	-3506	-0-	84	1	5990	3	N	203	150	1			190
							28	4	223	9							
03	9393	X	989	-0-	-8404	-0-	9	1	667	3	N	-0-	39	1			151
							313	4									
04	8220	X	105	-0-	-8115	-0-	1	1	73	3	N	-0-					151
							31	4									
05	8370	X	53	-0-	-8317	-0-	1	1	51	3	N	1					152
							1	9									
*06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	10					162
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					162

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

02	5423	X	5072	-0-	-351	-0-	69	1	4977	3	N	24					87
							26	9									
03	5797	X	4483	-0-	-1314	-0-	63	1	4373	3	N	13	63	1			37
							33	4	14	9							
04	5520	X	4852	-0-	-668	-0-	71	1	4781	3	N	-0-					37
05	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	302	1	20845	3	N	11					48
							12	9									
*06	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	298	1	22753	3	N	2					50
							2	9									
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	79	1	5632	3	N	-0-					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2593	-0-	-278	-0-	36	1	2557	3	N	-0-	20	1			58
03	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	29	1	2052	3	N	15					73
							4	4	17	9							
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	32	1	2152	3	N	37					110
							10	4	41	9							
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	40	1	2747	3	N	3					113
							3	9									
*06	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	35	1	2606	3	N	75	76	1			112
							83	9									
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	37	1	2677	3	N	-0-					112

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	20	1	1421	3	N	395	502	1			178
							435	9									
03	1767	N	1004	-0-	-763	-0-	10	1	694	3	N	273	271	1			180
							300	9									
04	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	9	1	638	3	N	343	346	1			177
							377	9									
05	2015	N	946	-0-	-1069	-0-	12	1	806	3	N	116	88	1			205
							128	9									
*06	960	N	885	-0-	-75	-0-	9	1	688	3	N	171	226	1			150
							188	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	13	1	957	3	N	161	164	1			147
							177	9									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
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

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	6995	-0-	-1067	-0-	96	1	6899	3	N	-0-					55
03	8618	X	6033	-0-	-2585	-0-	86	1	5947	3	N	-0-					55
04	7860	X	6917	-0-	-943	-0-	101	1	6816	3	N	-0-					55
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	115	1	7846	3	N	53	56	1			52
							58	9									
*06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	101	1	7611	3	N	23					75
							25	9									
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	112	1	8024	3	N	-0-	27	1			48

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	877	-0-	-1037	-0-	12	1	846	3	Y	17	49	1			11
							19	9									
03	1891	X	958	-0-	-933	-0-	13	1	940	3	Y	4	5	1			10
							1	4	4	9							
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	Y	9					19
							10	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	960	3	Y	39	25	1			33
							43	9									
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	3	Y	81	52	1			62
							89	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1046	3	Y	31	37	1			56
							21	4	34	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	3	N	307	307	1			-0-
							338	9									
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	14	1	564	3	N	619	468	1			151
							681	9									
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	N	284	316	1			119
							312	9									
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	273	253	1			139
							300	9									
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	244	214	1			169
							268	9									
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	3	N	240	278	1			131
							264	9									
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	147	185	1			93
							162	9									
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	96	114	1			75
							106	9									
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	N	349	349	1			75
							384	9									
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	75	1	8	3	N	242	240	1			77
							266	9									
*06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	N	216	245	1			48
							238	9									
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	N	205	243	1			10
							226	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

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	33					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	14	1			51
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	18	1			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			9

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	255	182	1			588
							281	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	164	289	1			463
							180	9									
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	8	1	552	3	N	-0-	198	1			265
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	5	1	316	3	N	161	269	1			157
							177	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	6	1	476	3	N	186	190	1			153
							205	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	221	211	1			163
							243	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

02	5539	X	3274	-0-	-2265	-0-	44	1	3174	3	Y	51	35	1			53
							56	9									
03	5580	X	3974	-0-	-1606	-0-	54	1	3765	3	Y	141	130	1			64
							155	9									
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	76	1	5123	3	Y	118	133	1			49
							130	9									
05	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	67	1	4560	3	Y	131	147	1			33
							144	9									
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	74	1	5541	3	Y	158	129	1			62
							174	9									
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	77	1	5515	3	Y	125	134	1			53
							138	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	3	Y	34	21	1			35
							37	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	29	1	2057	3	Y	72	74	1			33
							79	9									
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	53	1	3584	3	Y	77	78	1			32
							85	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	104	110	1			26
							114	9									
*06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	59	1	4454	3	Y	118	98	1			46
							130	9									
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	61	1	4382	3	Y	93	100	1			39
							14	4	102	9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	44					240
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	18	1			223
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	8	1			216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1			220
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	10					230
							11	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	N	-0-					230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	120	1	8647	3	N	-0-					65
03	8463	X	6435	-0-	-2028	-0-	90	1	6312	3	N	2					67
							31	4	2	9							
04	8190	X	5444	-0-	-2746	-0-	77	1	5236	3	N	53	83	1			37
							73	4	58	9							
05	8463	X	6630	-0-	-1833	-0-	95	1	6535	3	N	-0-					37
*06	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	116	1	8695	3	N	86	76	1			47
							95	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	131	1	9421	3	N	18					65
							20	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

02	2106	N	1719	-0-	-387	-0-	24	1	1695	3	N	-0-					28
03	1860	N	886	-0-	-974	-0-	13	1	873	3	N	-0-					28
04	2190	X	766	-0-	-1424	-0-	11	1	755	3	N	-0-					28
05	2263	X	1307	-0-	-956	-0-	19	1	1288	3	N	-0-					28
*06	2190	X	1792	-0-	-398	-0-	23	1	1769	3	N	-0-					28
07	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					28
							15	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-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

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	N	141	123	1			45
							12	4	155	9							
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	10	4	19	9	N	17					62
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	N	72	106	1			28
							13	4	79	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	12	1	834	3	N	246	156	1			118
							271	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	392	3	N	97	185	1			30
							107	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	159	159	1			30
							5	4	175	9							

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	33	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	34	1	2356	3	N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	32	1	2199	3	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	35	1	2365	3	N	-0-					-0-
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	29	1	2169	3	N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	32	1	2302	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	593	1	49	3	N	81	30	1			256
							89	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1010	1	196	9	N	178	287	1			147
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1017	1	5	3	N	223	209	1			161
							245	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	756	1	222	9	N	202	219	1			144
*06	1170	N	800	-0-	-370	-0-	578	1	4	3	N	198	188	1			154
							218	9									
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	522	1	272	3	N	200	185	1			169
							220	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

02	4553	X	3862	-0-	-691	-0-	52	1	3719	3	N	83	116	1			73
							91	9									
03	4867	X	3147	-0-	-1720	-0-	44	1	3047	3	N	51	40	1			84
							56	9									
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	8	1			76
05	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	54	1	3664	3	N	58					134
							64	9									
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	53	1	3992	3	N	98	84	1			148
							108	9									
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	54	1	3891	3	N	-0-	22	1			126

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
02	8642	X	8512	-0-	-130	-0-	115	1	8291	3	N	96	163	1			67
							106	9									
03	9362	X	8428	-0-	-934	-0-	119	1	8309	3	N	-0-					67
04	9450	X	8135	-0-	-1315	-0-	118	1	8010	3	N	6					73
							7	9									
05	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	125	1	8545	3	N	36					109
							40	9									
*06	9450	X	7237	-0-	-2213	-0-	96	1	7141	3	N	-0-					109
07	9114	X	9032	-0-	-82	-0-	122	1	8796	3	N	104	143	1			70
							114	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	830	-0-	-794	-0-	797	3	33	9	Y	30					49
03	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	16	1	1126	3	Y	87	108	1			28
							96	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	20	1	1366	3	Y	79	65	1			42
							87	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	17	1	1163	3	Y	68	70	1			40
							75	9									
*06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	14	1	1067	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	1519	N	301	-0-	-1218	-0-	4	1	269	3	Y	16	31	1			8
							10	4	18	9							

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	212	3	N	31					202
							48	4	34	9							
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					202
							110	4									
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1053	3	N	189	273	1			118
							200	4	208	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	186	99	1			205
							276	4	205	9							
*06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-	53	1			152
							264	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	3	N	307	333	1			103
							338	9									
03	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	15	1	1096	3	N	298	249	1			152
							75	4	328	9							
04	2460	X	735	-0-	-1725	-0-	9	1	569	3	N	116	81	1			187
							29	4	128	9							
05	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	25	1	1729	3	N	334	363	1			158
							367	9									
*06	2460	X	213	-0-	-2247	-0-	1	1	88	3	N	113	178	1			93
							124	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	44	35	1			102

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	N	-0-					30
03	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	63	1	4408	3	N	-0-					30
04	4920	X	4092	-0-	-828	-0-	60	1	4032	3	N	-0-					30
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	68	1	4630	3	N	-0-					30
*06	4920	X	4388	-0-	-532	-0-	58	1	4330	3	N	-0-					30
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	62	1	4495	3	N	-0-					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	2175	X	1715	-0-	-460	-0-	23	1	1606	3	N	62	62	1			-0-
							18	4	68	9							
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	34	1	2358	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									
04	2250	X	1758	-0-	-492	-0-	22	1	1515	3	N	201	201	1			-0-
							221	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	39	1	2638	3	N	286	286	1			-0-
							315	9									
*06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	28	1	2141	3	N	86	86	1			-0-
							95	9									
07	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	31	1	2240	3	N	60	60	1			-0-
							66	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2024

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
02	2320	X	1597	-0-	-723	-0-	20	1	1410	3	Y	152	166	1			38
							167	9									
03	2139	X	1507	-0-	-632	-0-	21	1	1480	3	Y	5					43
							6	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	Y	-0-					43
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	22	1	1532	3	Y	-0-					43
*06	1470	N	852	-0-	-618	-0-	11	1	841	3	Y	-0-					43
07	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	17	1	1201	3	Y	-0-					43

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
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					59
03	2449	X	973	-0-	-1476	-0-	14	1	944	3	Y	14	73	1			-0-
							15	9									
04	2160	N	136	-0-	-2024	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	35	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	16	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	27	1	1918	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1365	-0-	-201	-0-	1365	3			Y	-0-					29
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	10	39	1			-0-
							11	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	20	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	18	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	17	1	1291	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	15	1	1111	3	Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	120	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

02	5771	X	3109	-0-	-2662	-0-	43	1	3047	3	N	17					68
							19	9									
03	6169	X	2805	-0-	-3364	-0-	39	1	2755	3	N	10					78
							11	9									
04	3750	X	2400	-0-	-1350	-0-	35	1	2358	3	N	6	27	1			57
							7	9									
05	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	51	1	3482	3	N	29	53	1			33
							32	9									
*06	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	43	1	3264	3	N	10					43
							11	9									
07	3317	X	3	-0-	-3314	-0-	3	3			N	-0-					43

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	59	1	4264	3	N	-0-					38
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	63	1	4418	3	N	-0-					38
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	63	1	4270	3	N	129	135	1			32
							31	4	142	9							
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	60	1	4115	3	N	32	39	1			25
							35	9									
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	50	1	3777	3	N	8					33
							9	9									
07	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	30	1	2168	3	N	-0-					33

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

02	580	X	199	-0-	-381	-0-	3	1	188	3	N	7					30
							8	9									
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	3					33
							3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	439	3	N	279	277	1			35
							307	9									
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	125	60	1			100
							138	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	310	385	1			25
							17	4	341	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	7					7
							8	9									
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					7
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	N	3					10
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	3	N	-0-	10	1			-0-
*06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					-0-
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	10	1	737	3	N	-0-					-0-
							31	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	5 26	1 4	332	3	N	-0-					63
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	N	-0-					63
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	528	3	N	1	18	1			46
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	3	N	-0-					46
*06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	N	-0-					46
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					46

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
02	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	166 497	1 9	11726	3	N	452	452	1			361
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	127	1	8817	3	N	-0-	340	1			21
04	10200	X	2046	-0-	-8154	-0-	28 86	1 9	1932	3	N	78	99	1			-0-
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	107	29	1			78
*06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					78
07	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	988	-0-	-288	-0-	14	1	974	3	N	-0-					187
03	1364	X	1244	-0-	-120	-0-	18	1	1226	3	N	-0-					187
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	20	1	1373	3	N	-0-					187
05	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	18	1	1231	3	N	-0-					187
*06	1320	X	743	-0-	-577	-0-	10	1	733	3	N	-0-					187
07	1364	X	965	-0-	-399	-0-	13	1	952	3	N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	62	-0-	-663	-0-	1	1	61	3	N	-0-					40
03	775	X	33	-0-	-742	-0-	11	3	22	4	N	-0-					40
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40
05	217	X	50	-0-	-167	-0-	1 2	1 9	47	3	N	2					42
*06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	-0-					42
07	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	19	1	1386	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	3	Y	31	20	1			11
							9	4	34	9							
04	1950	X	64	-0-	-1886	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					11
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2697	X	262	-0-	-2435	-0-	3	1	243	3	N	-0-					27
							16	4									
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					27
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					27
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					27
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	75	1	5623	3	N	-0-					27
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	71	1	5137	3	N	-0-					27

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
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	181	1	102	3	N	339	287	1			100
							373	9									
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	132	1	1244	3	N	398	441	1			57
							438	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	187	1	4158	3	N	350	257	1			150
							385	9									
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	552	3	N	361	436	1			75
							397	9									
*06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	274	1	273	3	N	281	294	1			62
							309	9									
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	802	1	730	3	N	506	526	1			42
							557	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
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	27	1	1916	3	N	-0-					190
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	84	1	5922	3	N	-0-					190
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	66	1	4525	3	N	-0-					190
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	55	1	3807	3	N	-0-					190
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	45	1	3378	3	N	-0-					190
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	38	1	2746	3	N	-0-					190

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
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-	20	1			167
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					167
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	33	97	1			103
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	32	44	1			91
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	31	1			100
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	184	88	1			196
							71	4	202	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	684	-0-	-505	-0-	3	1	213	3	N	425	409	1			73
							468	9									
03	1271	X	641	-0-	-630	-0-	2	1	133	3	N	382	342	1			113
							86	4	420	9							
04	1170	N	489	-0-	-681	-0-	3	1	182	3	N	243	224	1			132
							37	4	267	9							
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	4	1	265	3	N	242	294	1			80
							266	9									
*06	540	N	491	-0-	-49	-0-	3	1	211	3	N	252	169	1			163
							277	9									
07	496	N	280	-0-	-216	-0-	3	1	199	3	N	63	163	1			63
							9	4	69	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	20	1	1447	3	N	-0-					10
							16	4									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	36	1	2489	3	N	64	67	1			7
							20	4	70	9							
04	2040	N	1551	-0-	-489	-0-	21	1	1420	3	N	81	81	1			7
							21	4	89	9							
05	1581	N	277	-0-	-1304	-0-	4	1	273	3	N	-0-					7
*06	2100	N	45	-0-	-2055	-0-	1	1	44	3	N	-0-					7
07	1612	N	791	-0-	-821	-0-	11	1	763	3	N	-0-					7
							17	4									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

02	3074	X	2588	-0-	-486	-0-	34	1	2460	3	Y	20	20	1			19
							72	4	22	9							
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	48	1	3394	3	Y	28	40	1			7
							31	9									
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	86	1	5858	3	Y	30	19	1			18
							33	9									
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	92	1	6309	3	Y	-0-					18
*06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	58	1	4414	3	Y	-0-					18
07	6169	X	4067	-0-	-2102	-0-	54	1	3879	3	Y	122	116	1			24
							134	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	53	1	3805	3	Y	88	56	1			86
							97	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	52	1	3624	3	Y	83	148	1			21
							19	4	91	9							
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	55	1	3755	3	Y	54	43	1			32
							59	9									
05	4216	X	1614	-0-	-2602	-0-	23	1	1591	3	Y	-0-					32
*06	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	41	1	3045	3	Y	-0-					32
07	4216	X	1645	-0-	-2571	-0-	20	1	1478	3	Y	134	140	1			26
							147	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	58	1	4125	3	N	16	74	1			70
							20	4	18	9							
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	97	1	6627	3	N	25					95
							8	4	28	9							
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	123	1	8307	3	N	48					143
							4	4	53	9							
05	5797	X	4143	-0-	-1654	-0-	61	1	4082	3	N	-0-	65	1			78
*06	6510	X	981	-0-	-5529	-0-	13	1	938	3	N	27					105
							30	9									
07	8525	X	4588	-0-	-3937	-0-	63	1	4525	3	N	-0-					105

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
02	5684	X	3019	-0-	-2665	-0-	41	1	2978	3	N	-0-					9
03	6076	X	2388	-0-	-3688	-0-	34	1	2354	3	N	-0-					9
04	5880	X	1780	-0-	-4100	-0-	26	1	1754	3	N	-0-					9
05	4526	X	2517	-0-	-2009	-0-	36	1	2481	3	N	-0-					9
*06	4020	X	2256	-0-	-1764	-0-	30	1	2226	3	N	-0-					9
07	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	38	1	2706	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1312	-0-	-1153	-0-	1279	3	33	9	Y	30					43
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	44	1	3102	3	Y	131	132	1			42
							144	9									
04	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	34	1	2321	3	Y	72	76	1			38
							79	9									
05	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	32	1	2200	3	Y	69	67	1			40
							76	9									
*06	3150	X	2067	-0-	-1083	-0-	26	1	1961	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	3255	X	617	-0-	-2638	-0-	8	1	587	3	Y	20	33	1			10
							22	9									

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
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	4	N	-0-					78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-					51
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	54	1	3883	3	Y	-0-					51
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	133	1	8939	3	Y	-0-					51
05	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	573	1	39110	3	Y	136	141	1			46
							150	9									
*06	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	304	1	22947	3	Y	45	59	1			32
							50	9									
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	183	1	13196	3	Y	15					47
							17	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	102	1	7319	3	N	-0-					60
							38	4									
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	80	1	5541	3	N	37					97
							25	4	41	9							
04	4470	X	2387	-0-	-2083	-0-	34	1	2297	3	N	26	98	1			25
							27	4	29	9							
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	204	121	1			108
*06	7050	X	904	-0-	-6146	-0-	7	1	520	3	N	343	353	1			98
							377	9									
07	7285	X	99	-0-	-7186	-0-	1	1	73	3	N	23	14	1			107
							25	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

02	1914	X	1219	-0-	-695	-0-	17	1	1185	3	N	-0-					92
							17	4									
03	2046	X	1895	-0-	-151	-0-	27	1	1868	3	N	-0-					92
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1863	3	N	-0-					92
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1639	3	N	-0-					92
*06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	22	1	1653	3	N	-0-					92
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	24	1	1732	3	N	-0-					92

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-					53
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	38	1	2726	3	Y	-0-					53
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	16	1	1099	3	Y	-0-					53
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	3	Y	6	57	1			2
							7	9									
*06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	15					16
							17	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	14	1	1036	3	N	188	188	0			-0-
							207	9									
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1012	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	831	3	N	247	247	0			-0-
							272	9									
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	340	241	0	99	1	-0-
							374	9									
*06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	21	1	1636	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	3	N	199	199	0			-0-
							219	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	20	1	1434	3	N	62	57	1			238
							41	4	68	9							
03	1488	N	273	-0-	-1215	-0-	1	1	71	3	N	183	189	1			232
							201	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2283	3	N	4	128	1			108
							9	4	4	9							
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	26	1	1736	3	N	362	455	1			15
							398	9									
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1295	3	N	383	333	1			65
							421	9									
07	2418	N	1127	-0-	-1291	-0-	11	1	773	3	N	253	311	1			7
							65	4	278	9							

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	1	1	1			4
							15	4	1	9							
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	Y	-0-	1	1			3
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-					3
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	3	Y	-0-					3
*06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					3
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	3	Y	-0-					3

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
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	41	1	2949	3	N	-0-					157
							28	4									
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	48	1	3340	3	N	-0-	60	1			97
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1652	3	N	-0-					97
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	N	-0-					97
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	31	1	2329	3	N	-0-					97
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	31	1	2201	3	N	12	76	1			33
							5	4	13	9							

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	61	1	4358	3	Y	14	25	1			108
							15	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	49	1	3473	3	Y	19	24	1			103
							6	4	21	9							
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	3	Y	-0-					103
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	43	1	2972	3	Y	-0-					103
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	6799	3	Y	25					128
							28	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	111	1	7996	3	Y	3					131
							1	4	3	9							

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	3	N	-0-					40
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	-0-					40
							13	4									
04	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	353	1	23962	3	N	-0-					40
05	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	311	1	21218	3	N	-0-					40
*06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	131	1	9952	3	N	70	67	1			43
							77	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	77	1	5487	3	N	-0-					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	238	-0-	238	238	3	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

02	2320	X	2280	-0-	-40	-0-	31	1	2249	3	N	-0-					47
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	33	1	2294	3	N	-0-					47
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	32	1	2147	3	N	-0-					47
05	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	30	1	2051	3	N	-0-					47
*06	2250	N	2078	-0-	-172	-0-	26	1	1935	3	N	106					153
							117	9									
07	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	29	1	2112	3	N	-0-					153

ZAVISCH NORTH WELL #: RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

02	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

02	522	N	10	-0-	-512	-0-	4	3	6	9	N	5					130
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	5					135
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					135
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					135
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	638	3	N	122	150	1			107
							134	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	9	1	659	3	N	1					108
							1	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-					11
*06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	14	3	550	4	Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

02	10208	X	6558	-0-	-3650	-0-	89	1	6379	3	N	46	93	1			-0-
							39	4	51	9							
03	10912	X	7289	-0-	-3623	-0-	101	1	7104	3	N	47					47
							32	4	52	9							
04	9150	X	9095	-0-	-55	-0-	131	1	8891	3	N	37	84	1			-0-
							32	4	41	9							
05	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	181	1	12346	3	N	169	146	1			23
							186	9									
*06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	157	1	11784	3	N	110	65	1			68
							121	9									
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	168	1	12069	3	N	115	93	1			90
							127	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	41	1	2937	3	N	-0-					164
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	24	1	1769	3	N	-0-					164
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	13	1	911	3	N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	469	405	1			184
							516	9									
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	296	305	1			175
							326	9									
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	307	229	1			253
							338	9									
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	263	330	1			186
							289	9									
*06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	560	1	72	3	N	427	403	1			210
							470	9									
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	592	1	44	3	N	300	354	1			156
							330	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

02	3944	X	2607	-0-	-1337	-0-	36	1	2571	3	N	-0-					58
03	4216	X	247	-0-	-3969	-0-	3	1	213	3	N	-0-					58
							31	4									
04	4080	X	44	-0-	-4036	-0-	26	3	18	4	N	-0-					58
05	2790	X	34	-0-	-2756	-0-	30	3	4	9	N	4					62
*06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1					63
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					63

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	96	1	6893	3	N	-0-					271
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	68	1	4830	3	N	-0-					271
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	116	1	7834	3	N	-0-					271
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	65	1	4437	3	N	-0-					271
*06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-					271
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	54	1	3834	3	N	-0-					271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2152	3	N	260	262	1			50
							286	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	51	1	3566	3	N	174	132	1			92
							191	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	47	1	3190	3	N	495	449	1			138
							545	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	47	1	3179	3	N	377	372	1			143
							415	9									
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	38	1	2855	3	N	286	291	1			138
							315	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	43	1	3089	3	N	272	357	1			53
							299	9									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

02	1102	X	986	-0-	-116	-0-	14	1	972	3	N	-0-					85
03	1054	X	910	-0-	-144	-0-	13	1	897	3	N	-0-					85
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1100	3	N	-0-					85
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	1117	3	N	-0-					85
*06	1020	X	972	-0-	-48	-0-	13	1	959	3	N	-0-					85
07	1147	X	231	-0-	-916	-0-	3	1	228	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

02	1015	N	616	-0-	-399	-0-	26	1	97	3	Y	447	435	1			242
							1	4	492	9							
03	1395	N	690	-0-	-705	-0-	8	1	269	3	Y	373	409	1			206
							3	4	410	9							
04	1170	N	525	-0-	-645	-0-	30	1	30	3	Y	423	410	1			219
							465	9									
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	61	1	17	3	Y	343	347	1			215
							377	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	671	720	1			166
							738	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	89	3	Y	410	379	1			197
							4	4	451	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

02	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	217	1	15546	3	N	20					225
							32	4	22	9							
03	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	230	1	16080	3	N	30					255
							10	4	33	9							
04	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	265	1	17905	3	N	18					273
							7	4	20	9							
05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	307	1	20976	3	N	10					283
							11	9									
*06	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	289	1	21690	3	N	12					295
							13	9									
07	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	222	1	16017	3	N	-0-					295

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-	17	1			195
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	10	1	681	3	N	-0-					195
04	3000	N	7695	-0-	4695	4695	89	1	6070	3	N	1120	1028	1			287
							304	4	1232	9							
05	3100	N	4386	-0-	1286	5981	55	1	3777	3	N	504	539	1			252
							554	9									
*06	3000	N	3758	-0-	758	6739	45	1	3350	3	N	330	315	1			267
							363	9									
07	10013	X	3274	-0-	-6739	-0-	41	1	2984	3	N	185	130	1			322
							45	4	204	9							

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
02	435	N	304	-0-	-131	-0-	33	1	102	3	Y	153	152	1			83
							1	4	168	9							
03	868	N	395	-0-	-473	-0-	7	1	243	3	Y	129	141	1			71
							3	4	142	9							
04	1170	N	148	-0-	-1022	-0-	26	1	26	3	Y	87	113	1			45
							96	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	53	1	15	3	Y	135	95	1			85
							149	9									
*06	390	N	290	-0-	-100	-0-	1	1	14	3	Y	250	273	1			62
							275	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	169	150	1			81
							3	4	186	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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	3	N	179	179	1			-0-
							197	9									
03	3100	N	21217	-0-	18117	18117	302	1	20915	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2457	-0-	-543	17574	36	1	2421	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7624	-0-	4524	22098	107	1	7310	3	N	188	130	1			58
							207	9									
*06	27530	X	5432	-0-	-22098	-0-	71	1	5361	3	N	-0-					58
07	1147	X	979	-0-	-168	-0-	13	1	901	3	N	34					92
							28	4	37	9							

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	67	1	4777	3	Y	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	62	1	4313	3	Y	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	59	1	3974	3	Y	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	58	1	3927	3	Y	-0-					-0-
*06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	54	1	4086	3	Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	57	1	4073	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
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	43	1	3057	3	Y	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	43	1	2999	3	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	Y	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	45	1	3083	3	Y	-0-					-0-
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	41	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	42	1	3038	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	102	1	7322	3	Y	196	174	1			92
							216	9									
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	83	1	5735	3	Y	94	141	1			45
							12	4	103	9							
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	115	1	7821	3	Y	149	119	1			75
							9	4	164	9							
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	141	1	9555	3	Y	93	87	1			81
							102	9									
*06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	123	1	9267	3	Y	3					84
							3	9									
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	118	1	8527	3	Y	48	87	1			45
							3	4	53	9							

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8532	3	21	4	Y	64	43	1			75
							70	9									
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	50	1	3566	3	Y	-0-					75
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	66	1	4468	3	Y	52	28	1			99
							57	9									
05	4402	X	2014	-0-	-2388	-0-	29	1	1981	3	Y	4					103
							4	9									
*06	4260	X	620	-0-	-3640	-0-	8	1	612	3	Y	-0-					103
07	4402	X	653	-0-	-3749	-0-	9	1	644	3	Y	-0-					103

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	60	1	4304	3	N	-0-					176
							54	4									
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	42	1	2951	3	N	-0-					176
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	3	N	-0-					176
							52	4									
05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	30	1	2056	3	N	-0-					176
*06	2190	X	1764	-0-	-426	-0-	23	1	1741	3	N	-0-					176
07	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	24	1	1713	3	N	-0-					176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2320	X	2250	-0-	-70	-0-	28	1	2037	3	N	168	238	1			60
							185	9									
03	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	25	1	1724	3	N	189	194	1			55
							208	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	28	1	1858	3	N	243	243	1			55
							267	9									
05	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	26	1	1803	3	N	139	139	1			55
							153	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1606	3	N	317	278	1			94
							349	9									
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	26	1	1900	3	N	56	61	1			89
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2298	-0-	-167	-0-	32	1	2266	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2324	-0-	-559	-0-	33	1	2291	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	33	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	29	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	29	1	2167	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	30	1	2138	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

02	2900	N	3826	-0-	926	926	51	1	3658	3	Y	106	88	1			67
							117	9									
03	3100	N	2248	-0-	-852	74	31	1	2202	3	Y	14	33	1			48
							15	9									
04	615	N	541	-0-	-74	-0-	8	1	522	3	Y	10					58
							11	9									
05	1581	X	504	-0-	-1077	-0-	7	1	469	3	Y	25	61	1			22
							28	9									
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	19	1	1402	3	Y	137	54	1			105
							151	9									
07	1581	X	388	-0-	-1193	-0-	5	1	362	3	Y	15	63	1			57
							4	4	17	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

02	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	289	1	21133	3	Y	-0-					2
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					2
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	Y	2					4
							2	9									
*06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	1					5
							1	9									
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	3					8
							16	4	3	9							

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

02	51680	X	51680	-0-	-0-	-0-	687	1	50993	3	Y	-0-					27
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	51	1	3578	3	Y	5					32
							17	4	6	9							
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	45	1	3020	3	Y	-0-					32
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	50	1	3394	3	Y	30					62
							33	9									
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	44	1	3322	3	Y	17					79
							19	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	46	1	3262	3	Y	24					103
							8	4	26	9							

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2034	3	Y	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	25	1	1860	3	Y	-0-					-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	27	1	1944	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	32	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	32	1	2165	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	35	1	2391	3	Y	-0-					-0-
*06	2400	X	522	-0-	-1878	-0-	7	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	42	-0-	-2438	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	330	1	24137	3	Y	-0-					2
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	10	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	9	1	632	3	Y	-0-					3
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	3					6
							3	9									
*06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	5	1	398	3	Y	2					8
							2	9									
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	4					12
							1	4	4	9							

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	136	1	438	3	N	431	380	1			80
							474	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	138	1	263	3	N	318	337	1			61
							350	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	187	1	364	3	N	348	382	1			27
							383	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	161	1	406	3	N	311	276	1			62
							342	9									
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	160	1	345	3	N	297	290	1			69
							327	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	205	1	440	3	N	291	314	1			46
							320	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4764	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4610	3	270	9	Y	245	138	1			107
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4750	3	227	9	Y	206	213	1			100
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2091	3	61	9	Y	55	81	1			74
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	68	3	4	4	Y	9	49	1			34
							10	9									
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1353	3	35	9	Y	32	19	1			47
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3659	3	158	9	Y	144	131	1			60
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	53	1	3680	3	Y	224	186	1			98
							246	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	3	Y	120	113	1			105
							132	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	60	1	4126	3	Y	184	226	1			63
							202	9									
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	53	1	3986	3	Y	178	148	1			93
							196	9									
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	59	1	4258	3	Y	-0-	18	1			75

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
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3991	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3634	3	182	9	Y	165	93	1			72
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3274	3	134	9	Y	122	135	1			59
11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1686	3	41	9	Y	37	48	1			48
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	33	4	Y	49	32	1			65
							54	9									
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4422	3	33	4	Y	90	36	1			119
							99	9									
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3537	3	130	9	Y	118	188	1			49
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	51	1	3528	3	Y	185	153	1			81
							204	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	36	1	2456	3	Y	91	92	1			80
							100	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	120	159	1			41
							132	9									
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	42	1	3139	3	Y	121	99	1			63
							133	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	51	1	3678	3	Y	-0-	12	1			51

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
02	3973	X	3495	-0-	-478	-0-	3495	3			Y	-0-					55
03	3782	X	2567	-0-	-1215	-0-	34	1	2338	3	Y	177	160	1			72
							195	9									
04	3660	X	2015	-0-	-1645	-0-	25	1	1687	3	Y	219	267	1			24
							62	4	241	9							
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	51	1	3458	3	Y	327	293	1			58
							360	9									
*06	3630	X	2350	-0-	-1280	-0-	29	1	2135	3	Y	169	168	1			59
							186	9									
07	3751	X	2725	-0-	-1026	-0-	33	1	2376	3	Y	160	166	1			53
							140	4	176	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
02	2900	N	3089	-0-	189	189	41	1	2993	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1175	N	986	-0-	-189	-0-	14	1	957	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	12	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	682	-0-	-465	-0-	10	1	672	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	X	202	-0-	-908	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	139	-0-	-1008	-0-	2	1	137	3	Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	300	1			79
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	268	1	280	3	Y	268	307	1			40
							8	4	295	9							
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	192	1	105	3	Y	237	206	1			71
							7	4	261	9							
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	108	1	63	3	Y	387	351	1			107
							426	9									
*06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	65	1	101	3	Y	245	288	1			64
							270	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	183	1			22

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
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	53	1	3776	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	45	1	3106	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3355	-0-	-1805	-0-	49	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	3418	-0-	-1914	-0-	49	1	3369	3	Y	-0-					-0-
*06	5160	X	1988	-0-	-3172	-0-	26	1	1962	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	137	-0-	-4017	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	944	3	139	9	Y	126	299	1			220
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	21	1	1435	3	Y	28					248
							31	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	197	214	1			231
							217	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	Y	260	315	1			176
							286	9									
*06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	12	1	918	3	Y	311	271	1			216
							342	9									
07	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	12	1	884	3	Y	107	151	1			172
							118	9									

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
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2389	3	15	4	N	152	147	1			85
							167	9									
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	34	1	2443	3	N	203	263	1			25
							26	4	223	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	564	484	1			105
							54	4	620	9							
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	N	191	243	1			53
							210	9									
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	34	1	2574	3	N	240	193	1			100
							264	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	39	1	2826	3	N	301	353	1			48
							331	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	172	155	1			45
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	273	3	Y	208	222	1			31
							6	4	229	9							
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	186	1	105	3	Y	160	143	1			48
							5	4	176	9							
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	195	1	111	3	Y	127	140	1			35
							140	9									
*06	720	N	358	-0-	-362	-0-	84	1	105	3	Y	154	149	1			40
							169	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	104	128	1			16

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8996	3	10	9	Y	9					59
*09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8274	3	113	9	Y	103	99	1			63
10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8949	3	9	9	Y	8	25	1			46
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8124	3	73	9	Y	66	60	1			52
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2530	3	6	9	Y	5	31	1			26
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	959	3	66	9	Y	60	63	1			23
02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11038	3	208	9	Y	189	125	1			87
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	121	1	8431	3	Y	171	180	1			78
							188	9									
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	124	1	8430	3	Y	148	161	1			65
							163	9									
05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	138	1	9393	3	Y	145	162	1			48
							160	9									
*06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	109	1	8197	3	Y	125	120	1			53
							138	9									
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	113	1	8111	3	Y	119	105	1			67
							131	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	469	432	1			123
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	283	1	309	3	Y	429	487	1			65
							16	4	472	9							
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	209	1	116	3	Y	394	341	1			118
							12	4	433	9							
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	188	1	94	3	Y	344	367	1			95
							378	9									
*06	660	N	467	-0-	-193	-0-	55	1	52	3	Y	327	337	1			85
							360	9									
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	254	299	1			40

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

02	1827	X	1444	-0-	-383	-0-	20	1	1412	3	N	11					120
							12	9									
03	1023	X	880	-0-	-143	-0-	12	1	834	3	N	24	41	1			103
							8	4	26	9							
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1096	3	N	409	406	1			106
							139	4	450	9							
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	32	1	2168	3	N	-0-					106
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	39	1	2927	3	N	-0-					106
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	32	1	2311	3	N	3					109
							1	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	9308	-0-	-668	-0-	128	1	9136	3	N	40					130
							44	9									
03	10261	X	8020	-0-	-2241	-0-	112	1	7865	3	N	30	103	1			57
							10	4	33	9							
04	9060	X	8085	-0-	-975	-0-	117	1	7918	3	N	11					68
							38	4	12	9							
05	9951	X	8416	-0-	-1535	-0-	121	1	8280	3	N	14					82
							15	9									
*06	9630	X	8580	-0-	-1050	-0-	113	1	8444	3	N	21	55	1			48
							23	9									
07	9951	X	9927	-0-	-24	-0-	136	1	9788	3	N	2					50
							1	4	2	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1694	3	411	9	Y	374	260	1			320
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	18	1	1289	3	Y	775	841	1			254
							853	9									
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	22	1	1504	3	Y	405	399	1			260
							446	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28	1	1892	3	Y	527	465	1			322
							580	9									
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	24	1	1823	3	Y	320	330	1			312
							352	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	26	1	1889	3	Y	507	462	1			357
							558	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

*08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3563	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
*09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3203	3	295	9	Y	268	180	1			88
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3984	3	199	9	Y	181	134	1			135
*11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4824	3	179	9	Y	163	203	1			95
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3255	3	140	9	Y	127	146	1			76
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2253	3	88	9	Y	80	52	1			104
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3440	3	127	9	Y	115	142	1			77
*03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	96	93	1			80
							13	4	106	9							
*04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	20	1	1350	3	Y	65	89	1			56
							72	9									
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	78	1	5283	3	Y	256	233	1			79
							282	9									
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	38	1	2853	3	Y	137	126	1			90
							151	9									
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	3	Y	71	124	1			37
							78	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

02	4205	X	3073	-0-	-1132	-0-	42	1	3024	3	N	6					63
							7	9									
03	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	52	1	3632	3	N	-0-					63
04	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	44	1	2989	3	N	6	19	1			50
							7	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	51	1	3474	3	N	-0-					50
*06	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	41	1	3029	3	N	31	11	1			70
							34	9									
07	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	44	1	3137	3	N	51	38	1			83
							56	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9					63
*09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6573	3	182	9	Y	165	127	1			101
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6843	3	14	9	Y	13	40	1			74
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5442	3	105	9	Y	95	93	1			76
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2317	3	20	9	Y	18	45	1			49
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4731	3	182	9	Y	165	151	1			63
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4577	3	152	9	Y	138	137	1			64
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	53	1	3736	3	Y	146	143	1			67
							161	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	66	1	4489	3	Y	153	153	1			67
							168	9									
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	114	1	7734	3	Y	231	221	1			77
							254	9									
*06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	79	1	5898	3	Y	173	176	1			74
							190	9									
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	93	1	6651	3	Y	189	156	1			107
							36	4	208	9							

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
*08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2254	3	13	4	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1994	3	16	4	Y	134	90	1			44
							147	9									
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2888	3	86	9	Y	78	64	1			58
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2168	3	124	9	Y	113	105	1			66
*12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2139	3	66	9	Y	60	90	1			36
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1131	3	54	9	Y	49	25	1			60
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2380	3	14	4	Y	48	76	1			32
							53	9									
*03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	18	1	2242	3	Y	4	33	1			3
							4	9									
*04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	13	1	841	3	Y	14	5	1			12
							15	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	78	1	5349	3	Y	88	73	1			27
							97	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	50	1	3737	3	Y	68	50	1			45
							75	9									
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2270	3	Y	60	74	1			31
							17	4	66	9							

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2410	3	367	9	Y	334	334	0			-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	27	1	2070	3	Y	333	333	0			-0-
							4	4	366	9							
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	18	1	1322	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	22	1	1528	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1832	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	21	1	1518	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					47
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	33	1	2275	3	Y	157	140	1			64
							173	9									
04	2250	X	1393	-0-	-857	-0-	18	1	1202	3	Y	137	186	1			15
							22	4	151	9							
05	3317	X	2045	-0-	-1272	-0-	27	1	1838	3	Y	164	150	1			29
							180	9									
*06	3210	X	1951	-0-	-1259	-0-	24	1	1797	3	Y	118	106	1			41
							130	9									
07	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	27	1	1980	3	Y	136	132	1			45
							77	4	150	9							

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7005	3	308	9	Y	280	269	1			70
03	403	X	96	-0-	-307	-0-	1	1	80	3	Y	14	36	1			48
							15	9									
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	Y	197	97	1			148
							217	9									
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	5	1	312	3	Y	38	148	1			38
							42	9									
*06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	11	1	800	3	Y	36	68	1			6
							40	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	80	1	5693	3	Y	133	92	1			47
							146	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	459	1	1422	3	N	129	111	1			24
							142	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	674	1	1314	3	N	134	132	1			26
							147	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	390	1	923	3	N	65	86	1			5
							72	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	487	1	1181	3	N	80	69	1			16
							88	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	470	1	963	3	N	74	73	1			17
							81	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	454	1	1001	3	N	57	65	1			9
							63	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1178	3	539	9	Y	490	81	1			426
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	34	1	2352	3	Y	629	685	1			370
							692	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	Y	426	380	1			416
							469	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	416	1			-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10933	X	10671	-0-	-262	-0-	145	1	10399	3	N	115	82	1			153
							127	9									
03	11687	X	8088	-0-	-3599	-0-	112	1	7860	3	N	105	199	1			59
							116	9									
04	11130	X	6947	-0-	-4183	-0-	100	1	6777	3	N	64	53	1			70
							70	9									
05	11408	X	9853	-0-	-1555	-0-	140	1	9564	3	N	135	116	1			89
							149	9									
*06	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	239	1	17852	3	N	192	105	1			176
							211	9									
07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	200	1	14368	3	N	135	160	1			151
							149	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	95	1			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	10	1	652	3	Y	46	1	1			45
							51	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	32	1	2187	3	Y	332	125	1			252
							365	9									
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	22	1	1652	3	Y	237	293	1			196
							261	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	25	1	1818	3	Y	200	192	1			204
							220	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

02	348	N	38	-0-	-310	-0-	27	3	11	9	Y	10	110	1			9
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	930	N	349	-0-	-581	-0-	4	1	250	3	Y	86	31	1			55
							95	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	139	109	1			85
							153	9									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	37	86	1			36
							41	9									
07	372	N	129	-0-	-243	-0-	1	1	84	3	Y	40	48	1			28
							44	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	3	N	187	140	1			245
							206	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	531	1	1723	3	N	361	441	1			165
							397	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	497	1	1408	3	N	278	231	1			212
							306	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	518	1	2362	3	N	157	269	1			100
							173	9									
*06	3000	N	3359	-0-	359	359	521	1	2485	3	N	321	329	1			92
							353	9									
07	3100	N	2826	-0-	-274	85	515	1	1964	3	N	315	217	1			190
							347	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

02	2320	X	144	-0-	-2176	-0-	122	3	22	9	Y	20	43	1			46
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			37
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	14	1			23
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	6	1			17
*06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	4	1			13
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			10

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
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-	9	1			2
03	3038	X	724	-0-	-2314	-0-	9	1	644	3	Y	44	1	1			45
							23	4	48	9							
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2034	3	Y	184	41	1			188
							45	4	202	9							
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	44	1	2989	3	Y	129	205	1			112
							142	9									
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	41	1	3081	3	Y	115	112	1			115
							127	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	40	1	2892	3	Y	263	246	1			132
							289	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

02	2639	N	1712	-0-	-927	-0-	23	1	1646	3	N	39	53	1			95
							43	9									
03	2511	N	1069	-0-	-1442	-0-	14	1	990	3	N	49	44	1			100
							11	4	54	9							
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	39	1	2636	3	N	3					103
							1	4	3	9							
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	21	1	1436	3	N	108	94	1			117
							119	9									
*06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	12	1	900	3	N	-0-					117
07	2759	N	1892	-0-	-867	-0-	26	1	1866	3	N	-0-					117

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

02	1719	N	1442	-0-	-277	-0-	20	1	1422	3	N	-0-					27
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	-0-					27
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	33	1	2216	3	N	-0-					27
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	37	1	2519	3	N	-0-					27
*06	690	X	175	-0-	-515	-0-	2	1	173	3	N	-0-					27
07	713	X	259	-0-	-454	-0-	4	1	255	3	N	-0-					27

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

02	522	X	280	-0-	-242	-0-	251	3	29	9	Y	26	167	1			23
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	Y	68	51	1			40
							75	9									
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	4	1	234	3	Y	40	41	1			39
							44	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	198	87	1			150
							218	9									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	Y	187	182	1			155
							206	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	175	152	1			178
							193	9									

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
02	1450	X	1219	-0-	-231	-0-	886	3	333	9	Y	303	266	1			149
03	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	11	1	760	3	Y	272	240	1			181
							9	4	299	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	247	315	1			113
							11	4	272	9							
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	9	1	605	3	Y	283	247	1			149
							311	9									
*06	1050	N	728	-0-	-322	-0-	7	1	494	3	Y	206	177	1			178
							227	9									
07	1333	N	560	-0-	-773	-0-	4	1	265	3	Y	261	276	1			163
							4	4	287	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
02	8787	X	6728	-0-	-2059	-0-	6583	3	145	9	Y	132	141	1			109
03	8091	X	7045	-0-	-1046	-0-	97	1	6808	3	Y	127	135	1			101
							140	9									
04	10500	X	8115	-0-	-2385	-0-	116	1	7847	3	Y	138	153	1			86
							152	9									
05	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	163	1	11063	3	Y	83	169	1			-0-
							91	9									
*06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	140	1	10461	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	117	1	8336	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									

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
02	1450	X	958	-0-	-492	-0-	660	3	298	9	Y	271	240	1			134
03	1395	X	1110	-0-	-285	-0-	11	1	773	3	Y	287	230	1			191
							10	4	316	9							
04	1260	X	1135	-0-	-125	-0-	13	1	852	3	Y	236	319	1			108
							10	4	260	9							
05	1302	X	806	-0-	-496	-0-	8	1	526	3	Y	247	225	1			130
							272	9									
*06	1110	X	588	-0-	-522	-0-	5	1	408	3	Y	159	151	1			138
							175	9									
07	1178	X	454	-0-	-724	-0-	3	1	222	3	Y	205	215	1			128
							3	4	226	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
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	753	3	42	9	Y	38	36	1			10
03	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			5
04	840	X	109	-0-	-731	-0-	1	1	90	3	Y	16	9	1			12
							18	9									
05	837	N	361	-0-	-476	-0-	5	1	320	3	Y	33	12	1			33
							36	9									
*06	3000	N	4646	-0-	1646	1646	62	1	4532	3	Y	47	72	1			8
							52	9									
07	3100	N	3897	-0-	797	2443	53	1	3829	3	Y	14	17	1			5
							15	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	7					7
							8	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	30	1	2057	3	Y	19	3	1			23
							21	9									
05	3100	N	4792	-0-	1692	1692	69	1	4697	3	Y	24	6	1			41
							26	9									
*06	3000	N	2584	-0-	-416	1276	33	1	2505	3	Y	42	10	1			73
							46	9									
07	3100	N	4678	-0-	1578	2854	64	1	4582	3	Y	29	19	1			83
							32	9									

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
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-	5	1			1
03	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	19	3	15	4	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	8	3	32	4	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	76	1	5122	3	Y	217	30	1			188
							239	9									
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	142	188	1			142
							156	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	54	1	3868	3	Y	358	320	1			180
							394	9									

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
02	1044	N	786	-0-	-258	-0-	482	3	304	9	Y	276	254	1			136
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	8	1	578	3	Y	340	250	1			226
							11	4	374	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	11	1	761	3	Y	298	388	1			136
							13	4	328	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	365	309	1			192
							402	9									
*06	930	N	647	-0-	-283	-0-	5	1	361	3	Y	255	227	1			220
							281	9									
07	1147	N	513	-0-	-634	-0-	3	1	190	3	Y	288	328	1			180
							3	4	317	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	3350	-0-	-1986	-0-	45	1	3249	3	Y	51	17	1			58
							56	9									
03	5704	X	4317	-0-	-1387	-0-	60	1	4194	3	Y	45	50	1			53
							13	4	50	9							
04	5520	X	4191	-0-	-1329	-0-	60	1	4065	3	Y	49	66	1			36
							12	4	54	9							
05	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	56	1	3839	3	Y	51					87
							56	9									
*06	4170	X	585	-0-	-3585	-0-	7	1	575	3	Y	3	57	1			33
							3	9									
07	4340	X	131	-0-	-4209	-0-	2	1	129	3	Y	-0-	24	1			9

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1402	-0-	-251	-0-	18	1	1327	3	Y	52	22	1			62
							57	9									
03	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	20	1	1414	3	Y	39	54	1			47
							11	4	43	9							
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	19	1	1256	3	Y	38	57	1			28
							10	4	42	9							
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	24	1	1621	3	Y	55					83
							61	9									
*06	1440	N	1081	-0-	-359	-0-	14	1	1055	3	Y	11	54	1			40
							12	9									
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	13	1	936	3	Y	16	29	1			27
							5	4	18	9							

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	34	1	2474	3	Y	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	21	1	1586	3	Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	27	1	1955	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	138	1	9908	3	N	114	39	1			105
							13	4	125	9							
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	145	1	10145	3	N	116	74	1			147
							128	9									
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	152	1	10326	3	N	110	159	1			98
							19	4	121	9							
05	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	185	1	12561	3	N	155	171	1			82
							171	9									
*06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	143	1	10752	3	N	120	134	1			68
							132	9									
07	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	161	1	11555	3	N	143	119	1			92
							157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

02	1572	N	321	-0-	-1251	-0-	2	1	144	3	Y	159	137	1			103
							175	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	865	3	Y	91	89	1			105
							100	9									
04	1590	X	821	-0-	-769	-0-	9	1	624	3	Y	171	208	1			68
							188	9									
05	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	4	1	273	3	Y	45	70	1			43
							50	9									
*06	1590	X	219	-0-	-1371	-0-	2	1	112	3	Y	95	72	1			66
							105	9									
07	992	X	114	-0-	-878	-0-	1	1	39	3	Y	67	73	1			60
							74	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

02	928	N	896	-0-	-32	-0-	12	1	836	3	N	44	69	1			102
							48	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	13	1	903	3	N	22	87	1			37
							25	4	24	9							
04	1740	N	991	-0-	-749	-0-	12	1	831	3	N	79	79	1			37
							61	4	87	9							
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	12	1	803	3	N	34	43	1			28
							37	9									
*06	900	N	814	-0-	-86	-0-	10	1	776	3	N	25	31	1			22
							28	9									
07	1023	N	778	-0-	-245	-0-	10	1	735	3	N	30	38	1			14
							33	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

02	1711	X	1174	-0-	-537	-0-	14	1	1021	3	N	101	24	1			121
							28	4	111	9							
03	1829	X	926	-0-	-903	-0-	12	1	870	3	N	40	103	1			58
							44	9									
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	16	1	1116	3	N	217	173	1			102
							58	4	239	9							
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	15	1	997	3	N	87	117	1			72
							96	9									
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	22	1	1644	3	N	104	83	1			93
							114	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	29	1	2109	3	N	164	179	1			78
							180	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	79	1			50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	126	109	1			67
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	3	228	9	Y	207	235	1			39
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	159	161	1			37
							175	9									
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	83	83	1			37
							91	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	Y	104	87	1			54
							114	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1932	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	28	1	2039	3	Y	210	210	0			-0-
							2	4	231	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	24	1	1657	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	28	1	2094	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	24	1	1728	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16212	3	334	9	Y	304	227	0	77	1	-0-
03	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	171	1	12184	3	Y	534	437	0	97	1	-0-
							587	9									
04	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	160	1	10963	3	Y	361	326	0	35	1	-0-
							397	9									
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	165	1	11373	3	Y	420	358	0	62	1	-0-
							462	9									
*06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	167	1	12631	3	Y	677	618	0	59	1	-0-
							745	9									
07	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	169	1	12109	3	Y	805	798	0	7	1	-0-
							886	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					55
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	Y	-0-					55
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					55
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
07	961	N	149	-0-	-812	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					116
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					116
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					116
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					116
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	3	112	9	Y	102	89	1			46
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	99	1			58
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	3	1	185	3	Y	153	182	1			29
							168	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	120	121	1			28
							132	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	607	3	Y	67	65	1			30
							74	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	12	1	901	3	Y	56	57	1			29
							62	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	287	284	1			194
03	961	X	307	-0-	-654	-0-	1	1	96	3	Y	191	330	1			55
							210	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	Y	280	183	1			152
							308	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	Y	259	322	1			89
							285	9									
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	440	3	Y	214	259	1			44
							235	9									
07	1023	N	730	-0-	-293	-0-	6	1	454	3	Y	245	184	1			105
							270	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

02	3712	X	1251	-0-	-2461	-0-	876	3	375	9	Y	341	475	1			67
03	2697	X	1406	-0-	-1291	-0-	19	1	1241	3	Y	133	97	1			103
							146	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	33	1	2239	3	Y	838	715	1			226
							922	9									
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	37	1	2543	3	Y	467	640	1			53
							514	9									
*06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	27	1	2029	3	Y	365	315	1			103
							402	9									
07	3286	X	879	-0-	-2407	-0-	9	1	654	3	Y	196	140	1			159
							216	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

02	3103	X	376	-0-	-2727	-0-	190	3	186	9	Y	169	135	1			252
03	3317	X	1262	-0-	-2055	-0-	17	1	1158	3	Y	73	51	1			274
							7	4	80	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3324	3	Y	172	102	1			344
							4	4	189	9							
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	64	1	4410	3	Y	43	85	1			302
							47	9									
*06	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	33	1	2526	3	Y	27	75	1			254
							30	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	64	1	4599	3	Y	27	64	1			217
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	399	-0-		-297	-0-	3	1	288	3	N	98	98	0			255
								108	9									
03	744	N	446	-0-		-298	-0-	4	1	322	3	N	109	109	0			255
								120	9									
04	517	N	517	-0-		-0-	-0-	4	1	348	3	N	150	150	0			255
								165	9									
05	642	N	642	-0-		-0-	-0-	4	1	342	3	N	269	269	0			255
								296	9									
*06	381	N	381	-0-		-0-	-0-	4	1	287	3	N	82	82	0			255
								90	9									
07	465	N	441	-0-		-24	-0-	5	1	353	3	N	75	75	0			255
								83	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	548	-0-		-438	-0-	7	1	504	3	Y	34	88	1			190
								37	9									
03	1054	X	621	-0-		-433	-0-	6	1	399	3	Y	196	183	1			203
								216	9									
04	780	N	481	-0-		-299	-0-	6	1	389	3	Y	78	160	1			121
								86	9									
05	589	N	506	-0-		-83	-0-	5	1	347	3	Y	140	53	1			208
								154	9									
*06	600	N	441	-0-		-159	-0-	5	1	357	3	Y	72	132	1			148
								79	9									
07	512	N	512	-0-		-0-	-0-	5	1	345	3	Y	147	142	1			153
								162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	436	-0-		-115	-0-	5	1	394	3	Y	34	86	1			187
								37	9									
03	806	N	598	-0-		-208	-0-	5	1	352	3	Y	219	180	1			226
								241	9									
04	660	N	427	-0-		-233	-0-	5	1	332	3	Y	82	178	1			130
								90	9									
05	465	N	430	-0-		-35	-0-	4	1	275	3	Y	137	57	1			210
								151	9									
*06	570	N	367	-0-		-203	-0-	4	1	286	3	Y	70	133	1			147
								77	9									
07	475	N	475	-0-		-0-	-0-	4	1	299	3	Y	156	141	1			162
								172	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	2	1	225	3	N	108	108	0			385
								119	9									
03	312	N	312	-0-		-0-	-0-	2	1	198	3	N	102	102	0			385
								112	9									
04	407	N	407	-0-		-0-	-0-	5	1	357	3	N	41	41	0			385
								45	9									
05	450	N	450	-0-		-0-	-0-	6	1	398	3	N	42	42	0			385
								46	9									
*06	566	N	566	-0-		-0-	-0-	6	1	485	3	N	68	68	0			385
								75	9									
07	3100	N	12240	-0-		9140	9140	12	1	837	3	N	10355	10355	0			385
								11391	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	1943	X	888	-0-	-1055	-0-	857	3	31	9	Y	28	29	1			7
03	1364	X	5	-0-	-1359	-0-	5	3			Y	-0-	4	1			3
04	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	14	1	923	3	Y	82	24	1			61
							90	9									
05	1364	X	709	-0-	-655	-0-	9	1	649	3	Y	46	61	1			46
							51	9									
*06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	79	1	5962	3	Y	284	280	1			50
							312	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	50	1	3660	3	Y	42	77	1			15
							12	4	46	9							

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
02	4988	X	4182	-0-	-806	-0-	3784	3	398	9	Y	362	419	1			490
03	6169	X	2723	-0-	-3446	-0-	34	1	2457	3	Y	200	191	1			499
							12	4	220	9							
04	5970	X	3648	-0-	-2322	-0-	48	1	3208	3	Y	321	457	1			363
							39	4	353	9							
05	6169	X	3775	-0-	-2394	-0-	52	1	3561	3	Y	147	383	1			127
							162	9									
*06	4320	X	4053	-0-	-267	-0-	51	1	3829	3	Y	157	128	1			156
							173	9									
07	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	50	1	3583	3	Y	337	323	1			170
							371	9									

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
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	2619	3	1375	9	Y	1250	1250	0			-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	24	1	2079	3	Y	1110	1110	0			-0-
							17	4	1221	9							
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	28	1	2066	3	Y	669	669	0			-0-
							2	4	736	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	26	1	1943	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	25	1	1769	3	Y	747	747	0			-0-
							1	4	822	9							

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
02	6090	X	4355	-0-	-1735	-0-	58	1	4173	3	N	94	63	1			63
							21	4	103	9							
03	3782	X	2518	-0-	-1264	-0-	35	1	2448	3	N	32					95
							35	9									
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	76	1	5144	3	N	59	141	1			13
							111	4	65	9							
05	4650	X	2165	-0-	-2485	-0-	30	1	2061	3	N	67					80
							74	9									
*06	4500	X	2553	-0-	-1947	-0-	32	1	2446	3	N	68	53	1			95
							75	9									
07	5580	X	520	-0-	-5060	-0-	7	1	505	3	N	7	35	1			67
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10222	3	176	9	Y	160	162	0			-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6947	3	167	9	Y	152	141	0	11	1	-0-
02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11746	3	182	9	Y	165	151	0	14	1	-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	148	1	10444	3	Y	167	145	0	22	1	-0-
							184	9									
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	146	1	9912	3	Y	127	120	0	7	1	-0-
							140	9									
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	151	1	10353	3	Y	161	141	0	20	1	-0-
							177	9									
*06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	148	1	11139	3	Y	123	106	0	17	1	-0-
							135	9									
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	147	1	10544	3	Y	109	108	0	1	1	-0-
							120	9									

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3264	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
09	2760	X	567	-0-	-2193	-0-	499	3	14	4	Y	49					49
							54	9									
10	4216	X	538	-0-	-3678	-0-	471	3	49	4	Y	16	39	1			26
							18	9									
11	4080	X	801	-0-	-3279	-0-	755	3	46	9	Y	42	54	1			14
12	4216	X	2623	-0-	-1593	-0-	2505	3	118	9	Y	107	69	1			52
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4479	3	30	9	Y	27	55	1			24
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3726	3	179	9	Y	163	98	1			89
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	42	1	2945	3	Y	196	190	1			95
							216	9									
04	4080	X	3583	-0-	-497	-0-	50	1	3376	3	Y	143	141	1			97
							157	9									
05	4216	X	2257	-0-	-1959	-0-	32	1	2170	3	Y	50	90	1			57
							55	9									
*06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					57
07	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	44	1	3106	3	Y	105	98	1			64
							11	4	116	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

02	11310	X	6560	-0-	-4750	-0-	6504	3	56	9	Y	51	63	1			42
03	11098	X	7513	-0-	-3585	-0-	103	1	7349	3	Y	55	53	1			44
							61	9									
04	14460	X	10530	-0-	-3930	-0-	152	1	10285	3	Y	70	70	1			44
							16	4	77	9							
05	14942	X	13817	-0-	-1125	-0-	199	1	13577	3	Y	37	81	1			-0-
							41	9									
*06	14460	X	12559	-0-	-1901	-0-	164	1	12303	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	173	1	12325	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1149	-0-	-1809	-0-	12	1	832	3	N	277	218	1			243
							305	9									
03	3162	X	935	-0-	-2227	-0-	4	1	288	3	N	473	582	1			134
							123	4	520	9							
04	3060	X	1793	-0-	-1267	-0-	17	1	1124	3	N	475	366	1			243
							129	4	523	9							
05	2759	X	1185	-0-	-1574	-0-	11	1	711	3	N	421	449	1			215
							463	9									
*06	1740	X	688	-0-	-1052	-0-	3	1	236	3	N	408	422	1			201
							449	9									
07	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	2	1	170	3	N	396	432	1			165
							96	4	436	9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	46	-0-	-450	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	367	-0-	-293	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	220	-0-	-493	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					-0-
*06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	67	-0-	-646	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

02	2407	X	1966	-0-	-441	-0-	27	1	1939	3	N	-0-					112
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	37	1	2613	3	N	39					151
							43	9									
04	2490	X	1782	-0-	-708	-0-	25	1	1705	3	N	47	156	1			42
							52	9									
05	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	28	1	1939	3	N	92					134
							101	9									
*06	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	18	1	1356	3	N	53					187
							58	9									
07	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	22	1	1617	3	N	33					220
							36	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

02	12093	X	11703	-0-	-390	-0-	247	1	11456	3	Y	-0-					18
03	11253	X	9788	-0-	-1465	-0-	221	1	9567	3	Y	-0-					18
04	10620	X	8589	-0-	-2031	-0-	198	1	8391	3	Y	-0-					18
05	12524	X	7029	-0-	-5495	-0-	170	1	6795	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	12120	X	7107	-0-	-5013	-0-	170	1	6843	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	12524	X	6603	-0-	-5921	-0-	155	1	6420	3	Y	25	54	1			8
							28	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

02	4466	X	3309	-0-	-1157	-0-	50	1	3195	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	4774	X	3139	-0-	-1635	-0-	49	1	3018	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
04	4620	X	2736	-0-	-1884	-0-	51	1	2640	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	67	1	3340	3	Y	79	60	1			19
							87	9									
*06	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	49	1	3231	3	Y	68	60	1			27
							75	9									
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	54	1	3640	3	Y	43	62	1			8
							47	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	265	1	12282	3	Y	-0-					18
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	237	1	10256	3	Y	-0-					18
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	212	1	8995	3	Y	-0-					18
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	182	1	7285	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	183	1	7336	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	166	1	6882	3	Y	25	54	1			8
							28	9									

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
02	10730	X	10385	-0-	-345	-0-	219	1	10166	3	Y	-0-					18
03	9982	X	8686	-0-	-1296	-0-	196	1	8490	3	Y	-0-					18
04	9420	X	7622	-0-	-1798	-0-	176	1	7446	3	Y	-0-					18
05	11098	X	6245	-0-	-4853	-0-	151	1	6030	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	10740	X	6318	-0-	-4422	-0-	151	1	6073	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	11098	X	5862	-0-	-5236	-0-	137	1	5697	3	Y	25	54	1			8
							28	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12741	X	10423	-0-	-2318	-0-	10155	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
09	12330	X	12201	-0-	-129	-0-	11885	3	316	9	Y	287	220	1			67
10	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13148	3	218	9	Y	198	171	1			94
11	12840	X	11025	-0-	-1815	-0-	10956	3	69	9	Y	63	109	1			48
12	13268	X	11148	-0-	-2120	-0-	10996	3	152	9	Y	138	152	1			34
01	13361	X	11712	-0-	-1649	-0-	11467	3	245	9	Y	223	186	1			71
02	12499	X	10178	-0-	-2321	-0-	10013	3	165	9	Y	150	130	1			91
03	13361	X	9499	-0-	-3862	-0-	132	1	9244	3	Y	112	141	1			62
							123	9									
04	11340	X	10006	-0-	-1334	-0-	142	1	9612	3	Y	212	155	1			119
							19	4	233	9							
05	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	203	1	13828	3	Y	244	266	1			97
							268	9									
*06	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	176	1	13149	3	Y	257	319	1			35
							283	9									
07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	191	1	13721	3	Y	260	193	1			102
							286	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	17918	X	15029	-0-	-2889	-0-	14817	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
09	17340	X	14275	-0-	-3065	-0-	14073	3	202	9	Y	184	141	1			43
10	15903	X	15580	-0-	-323	-0-	15441	3	139	9	Y	126	109	1			60
11	15390	X	12559	-0-	-2831	-0-	12516	3	43	9	Y	39	69	1			30
12	15903	X	12040	-0-	-3863	-0-	11951	3	89	9	Y	81	91	1			20
01	15593	X	12964	-0-	-2629	-0-	12815	3	149	9	Y	135	112	1			43
02	14587	X	11081	-0-	-3506	-0-	10983	3	98	9	Y	89	78	1			54
03	15593	X	10930	-0-	-4663	-0-	153	1	10700	3	Y	70	85	1			39
							77	9									
04	12570	X	10053	-0-	-2517	-0-	144	1	9758	3	Y	117	90	1			66
							22	4	129	9							
05	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	217	1	14791	3	Y	141	151	1			56
							155	9									
*06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	183	1	13717	3	Y	146	182	1			20
							161	9									
07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	205	1	14696	3	Y	151	112	1			59
							166	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

02	5974	X	5764	-0-	-210	-0-	122	1	5642	3	Y	-0-					18
03	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	109	1	4712	3	Y	-0-					18
04	5250	X	4229	-0-	-1021	-0-	97	1	4132	3	Y	-0-					18
05	6169	X	3495	-0-	-2674	-0-	84	1	3347	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	5970	X	3548	-0-	-2422	-0-	84	1	3370	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	6169	X	3266	-0-	-2903	-0-	76	1	3162	3	Y	25	54	1			8
							28	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	184	1	11828	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
03	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	182	1	11172	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
04	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	188	1	9772	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	247	1	12364	3	Y	179	136	1			43
							197	9									
*06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	183	1	11960	3	Y	153	134	1			62
							168	9									
07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	198	1	13474	3	Y	94	138	1			18
							103	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

02	10324	X	9981	-0-	-343	-0-	210	1	9771	3	Y	-0-					18
03	9610	X	8348	-0-	-1262	-0-	189	1	8159	3	Y	-0-					18
04	9060	X	7325	-0-	-1735	-0-	169	1	7156	3	Y	-0-					18
05	10664	X	6004	-0-	-4660	-0-	145	1	5795	3	Y	58	49	1			27
							64	9									
*06	10320	X	6075	-0-	-4245	-0-	145	1	5836	3	Y	85	75	1			37
							94	9									
07	10664	X	5635	-0-	-5029	-0-	132	1	5475	3	Y	25	54	1			8
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

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
02	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-		19	1	840	3	Y	436	390	0	46	1	-0-
									480	9									
03	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-		244	1	1665	3	Y	251	251	0			-0-
									276	9									
04	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-		316	1	1528	3	Y	148	148	0			-0-
									163	9									
05	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-		51	1	1288	3	Y	139	139	0			-0-
									153	9									
*06	1920	N	1810	-0-		-110	-0-		26	1	1651	3	Y	121	121	0			-0-
									133	9									
07	2015	N	1528	-0-		-487	-0-		20	1	1320	3	Y	171	126	0	45	1	-0-
									188	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-		11	1	5274	3	Y	459	246	0	213	1	-0-
									505	9									
03	5842	X	5842	-0-		-0-	-0-		111	1	5151	3	Y	513	235	0	278	1	-0-
									16	4	564	9							
04	5014	X	5014	-0-		-0-	-0-		91	1	4641	3	Y	255	164	0	91	1	-0-
									1	4	281	9							
05	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-		94	1	4164	3	Y	581	414	0	167	1	-0-
									639	9									
*06	5824	X	5824	-0-		-0-	-0-		109	1	5087	3	Y	571	446	0	125	1	-0-
									628	9									
07	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-		104	1	4415	3	Y	489	474	0	15	1	-0-
									538	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-		8	1	3441	3	Y	401	96	0	305	1	-0-
									441	9									
03	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-		69	1	3400	3	Y	442	194	0	248	1	-0-
									14	4	486	9							
04	4054	X	4054	-0-		-0-	-0-		57	1	3087	3	Y	826	737	0	89	1	-0-
									1	4	909	9							
05	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-		77	1	3592	3	Y	1043	855	0	188	1	-0-
									1147	9									
*06	5358	X	5358	-0-		-0-	-0-		92	1	4335	3	Y	846	716	0	130	1	-0-
									931	9									
07	4451	X	4451	-0-		-0-	-0-		86	1	3622	3	Y	675	659	0	16	1	-0-
									743	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

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
02	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-		83	1	1079	3	Y	120	74	0	46	1	-0-
									132	9									
03	2449	N	1897	-0-		-552	-0-		196	1	1335	3	Y	333	333	0			-0-
									366	9									
04	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-		328	1	1764	3	Y	501	501	0			-0-
									551	9									
05	1333	N	504	-0-		-829	-0-		36	1	315	3	Y	139	139	0			-0-
									153	9									
*06	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-		28	1	1869	3	Y	490	490	0			-0-
									539	9									
07	2573	N	1594	-0-		-979	-0-		19	1	1211	3	Y	331	286	0	45	1	-0-
									364	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	3089	-0-		-2566	-0-	544 637	1 9	1908	3	Y	579	423	1			156
03	6045	X	3866	-0-		-2179	-0-	708 469	1 9	2689	3	Y	426	362	1			220
04	5850	X	3492	-0-		-2358	-0-	752 503	1 9	2237	3	Y	457	567	1			110
05	3968	X	3465	-0-		-503	-0-	875 593	1 9	1997	3	Y	539	370	1			279
*06	3750	X	2544	-0-		-1206	-0-	913 298	1 9	1333	3	Y	271	428	1			122
07	3875	X	3063	-0-		-812	-0-	1013 547	1 9	1503	3	Y	497	484	1			135

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	122 292	1 9	1631	3	Y	265	219	0	46	1	-0-
03	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	284 316	1 9	1856	3	Y	287	287	0			-0-
04	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	346 249	1 9	1663	3	Y	226	226	0			-0-
05	2077	N	689	-0-		-1388	-0-	39 166	1 9	484	3	Y	151	151	0			-0-
*06	2250	N	793	-0-		-1457	-0-	8 262	1 9	523	3	Y	238	238	0			-0-
07	2263	N	394	-0-		-1869	-0-	6 56	1 9	332	3	Y	51	6	0	45	1	-0-

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	2469	-0-		-1504	-0-	434 510	1 9	1525	3	Y	464	339	1			125
03	4247	X	3089	-0-		-1158	-0-	566 375	1 9	2148	3	Y	341	290	1			176
04	4110	X	2791	-0-		-1319	-0-	601 403	1 9	1787	3	Y	366	454	1			88
05	3193	X	2769	-0-		-424	-0-	699 474	1 9	1596	3	Y	431	296	1			223
*06	3000	X	2033	-0-		-967	-0-	729 239	1 9	1065	3	Y	217	342	1			98
07	3100	X	2447	-0-		-653	-0-	809 437	1 9	1201	3	Y	397	387	1			108

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10875	X	8067	-0-		-2808	-0-	122 111	1 9	7834	3	Y	101	101	1			-0-
03	11625	X	7648	-0-		-3977	-0-	121 127	1 9	7400	3	Y	115	115	1			-0-
04	11250	X	6676	-0-		-4574	-0-	125 79	1 9	6472	3	Y	72	72	1			-0-
05	8618	X	8506	-0-		-112	-0-	164 153	1 9	8189	3	Y	139	106	1			33
*06	8340	X	8175	-0-		-165	-0-	121 132	1 9	7922	3	Y	120	105	1			48
07	9137	X	9137	-0-		-0-	-0-	131 81	1 9	8925	3	Y	74	108	1			14

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
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	11	1	5069	3	Y	309	3	0	306	1	-0-
							340	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	83	1	4223	3	Y	326	5	0	321	1	-0-
							17	4	359	9							
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	93	1	4707	3	Y	203	51	0	152	1	-0-
							2	4	223	9							
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	92	1	4020	3	Y	314	83	0	231	1	-0-
							345	9									
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	88	1	4152	3	Y	438	270	0	168	1	-0-
							482	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	84	1	3590	3	Y	213	196	0	17	1	-0-
							234	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	149	1	9570	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	147	1	9040	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	152	1	7906	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	200	1	10003	3	Y	159	121	1			38
							175	9									
*06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	148	1	9677	3	Y	136	119	1			55
							150	9									
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	161	1	10902	3	Y	84	123	1			16
							92	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5145	-0-	-539	-0-	57	1	4496	3	Y	538	538	0			27
							592	9									
03	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	50	1	3920	3	Y	769	769	0			27
							846	9									
04	6030	X	4774	-0-	-1256	-0-	55	1	3985	3	Y	667	667	0			27
							734	9									
05	6293	X	5684	-0-	-609	-0-	76	1	5332	3	Y	251	251	0			27
							276	9									
*06	6360	X	5106	-0-	-1254	-0-	62	1	4781	3	Y	239	233	0	6	1	27
							263	9									
07	5487	X	5328	-0-	-159	-0-	69	1	4936	3	Y	294	294	0			27
							323	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	3901	-0-	-1232	-0-	54	1	3847	3	Y	-0-					13
03	5301	X	3973	-0-	-1328	-0-	47	1	3502	3	Y	385	385	0			13
							424	9									
04	5040	X	4056	-0-	-984	-0-	52	1	3638	3	Y	333	333	0			13
							366	9									
05	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	71	1	4946	3	Y	125	125	0			13
							138	9									
*06	5160	X	4631	-0-	-529	-0-	58	1	4442	3	Y	119	116	0	3	1	13
							131	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	64	1	4639	3	Y	147	147	0			13
							162	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. 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
02	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	32 592	1 9	2696	3	Y	538	538	0			13
03	3410	X	2622	-0-		-788	-0-	28 424	1 9	2170	3	Y	385	385	0			13
04	3300	X	2614	-0-		-686	-0-	31 366	1 9	2217	3	Y	333	333	0			13
05	3410	X	3157	-0-		-253	-0-	42 138	1 9	2977	3	Y	125	125	0			13
*06	3300	X	2836	-0-		-464	-0-	35 131	1 9	2670	3	Y	119	116	0	3	1	13
07	3410	X	2964	-0-		-446	-0-	38 162	1 9	2764	3	Y	147	147	0			13

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

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
02	15186	X	15186	-0-		-0-	-0-	154 2367	1 9	12665	3	Y	2152	2152	0			53
03	12121	X	12121	-0-		-0-	-0-	135 1693	1 9	10293	3	Y	1539	1539	0			53
04	12203	X	12203	-0-		-0-	-0-	149 1467	1 9	10587	3	Y	1334	1334	0			53
05	15047	X	15047	-0-		-0-	-0-	204 552	1 9	14291	3	Y	502	502	0			53
*06	13518	X	13518	-0-		-0-	-0-	168 525	1 9	12825	3	Y	477	465	0	12	1	53
07	14157	X	14157	-0-		-0-	-0-	185 646	1 9	13326	3	Y	587	587	0			53

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

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
02	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	68 608	1 9	5177	3	Y	553	529	0	24	1	-0-
03	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	60 542	1 9	4259	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
04	5736	X	5736	-0-		-0-	-0-	72 21	1 4	4962 681	3 9	Y	619	619	0			-0-
05	6978	X	6978	-0-		-0-	-0-	91 642	1 9	6245	3	Y	584	584	0			-0-
*06	7304	X	7304	-0-		-0-	-0-	87 637	1 9	6580	3	Y	579	579	0			-0-
07	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-	89 510	1 9	6422	3	Y	464	464	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5769	X	5769	-0-		-0-	-0-	67 608	1 9	5094	3	Y	553	529	0	24	1	-0-
03	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	59 542	1 9	4189	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
04	5630	X	5630	-0-		-0-	-0-	71 681	1 9	4878	3	Y	619	619	0			-0-
05	6869	X	6869	-0-		-0-	-0-	89 642	1 9	6138	3	Y	584	584	0			-0-
*06	7190	X	7190	-0-		-0-	-0-	86 637	1 9	6467	3	Y	579	579	0			-0-
07	6909	X	6909	-0-		-0-	-0-	88 510	1 9	6311	3	Y	464	464	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	78	1	5888	3	Y	553	529	0	24	1	-0-
							608	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	69	1	4858	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	83	1	5678	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	104	1	7151	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	100	1	7538	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	102	1	7361	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	3649	-0-	-2383	-0-	38	1	3003	3	Y	553	529	0	24	1	-0-
							608	9									
03	5673	X	3003	-0-	-2670	-0-	33	1	2428	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	4440	X	3493	-0-	-947	-0-	40	1	2772	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	50	1	3472	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	48	1	3649	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	49	1	3549	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2069	-0-	-918	-0-	16	1	1445	3	Y	553	529	0	24	1	-0-
							608	9									
03	3131	X	1672	-0-	-1459	-0-	14	1	1116	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	2250	X	1901	-0-	-349	-0-	17	1	1203	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	20	1	1550	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	21	1	1491	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	3542	-0-	-2287	-0-	36	1	2898	3	Y	553	529	0	24	1	-0-
							608	9									
03	5487	X	2914	-0-	-2573	-0-	32	1	2340	3	Y	493	463	0	30	1	-0-
							542	9									
04	4290	X	3408	-0-	-882	-0-	38	1	2667	3	Y	619	619	0			-0-
							22	4	681	9							
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	48	1	3339	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	46	1	3508	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	47	1	3411	3	Y	464	464	0			-0-
							510	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	90	1	7517	3	Y	621	593	0	28	1	-0-
							683	9									
03	8401	X	5355	-0-	-3046	-0-	58	1	4701	3	Y	542	491	0	51	1	-0-
							596	9									
04	7440	X	4924	-0-	-2516	-0-	59	1	4290	3	Y	499	443	0	56	1	-0-
							26	4	549	9							
05	7936	X	3022	-0-	-4914	-0-	35	1	2543	3	Y	404	389	0	15	1	-0-
							444	9									
*06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	118	1	9265	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
07	8866	X	8530	-0-	-336	-0-	103	1	7359	3	Y	971	862	0	109	1	-0-
							1068	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	112	1	9310	3	Y	888	850	0	38	1	-0-
							55	4	977	9							
03	10664	X	5858	-0-	-4806	-0-	65	1	5116	3	Y	560	510	0	50	1	-0-
							61	4	616	9							
04	9690	X	7947	-0-	-1743	-0-	96	1	6886	3	Y	852	759	0	93	1	-0-
							28	4	937	9							
05	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	129	1	9230	3	Y	1002	968	0	34	1	-0-
							1102	9									
*06	10320	X	9252	-0-	-1068	-0-	105	1	8104	3	Y	948	948	0			-0-
							1043	9									
07	10664	X	9718	-0-	-946	-0-	119	1	8596	3	Y	912	810	0	102	1	-0-
							1003	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	6127	-0-	-2428	-0-	69	1	5578	3	Y	436	417	0	19	1	-0-
							480	9									
03	9021	X	5129	-0-	-3892	-0-	59	1	4616	3	Y	413	376	0	37	1	-0-
							454	9									
04	8730	X	6585	-0-	-2145	-0-	88	1	6128	3	Y	318	283	0	35	1	-0-
							19	4	350	9							
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	122	1	8587	3	Y	717	693	0	24	1	-0-
							789	9									
*06	7740	X	7718	-0-	-22	-0-	91	1	6990	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	107	1	7656	3	Y	409	363	0	46	1	-0-
							450	9									

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	312	1	2204	3	Y	45	38	0	7	1	-0-
							50	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	368	1	2706	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	277	1	1943	3	Y	287	212	0	75	1	-0-
							316	9									
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	165	1	1547	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
*06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1738	3	Y	173	165	0	8	1	-0-
							190	9									
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	243	1	1780	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									

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
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	721	1	5510	3	Y	552	480	0	72	1	-0-
							607	9									
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	641	1	4671	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	613	1	4080	3	Y	533	407	0	126	1	-0-
							586	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	485	1	4024	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
*06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	648	1	4935	3	Y	533	512	0	21	1	-0-
							586	9									
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	655	1	4793	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	7917	-0-	-1363	-0-	780	1	6265	3	Y	793	688	0	105	1	-0-
							872	9									
03	10664	X	8224	-0-	-2440	-0-	961	1	6539	3	Y	658	658	0			-0-
							724	9									
04	10320	X	8159	-0-	-2161	-0-	960	1	6385	3	Y	740	564	0	176	1	-0-
							814	9									
05	8773	X	6346	-0-	-2427	-0-	674	1	5218	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
*06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	883	1	6671	3	Y	593	570	0	23	1	-0-
							652	9									
07	8463	X	8233	-0-	-230	-0-	918	1	6715	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	23828	3	953	9	Y	866	780	0	86	1	-0-
03	21886	X	7005	-0-	-14881	-0-	89	1	6288	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
04	26130	X	6717	-0-	-19413	-0-	92	1	6259	3	Y	333	318	0	15	1	-0-
							366	9									
05	27001	X	9291	-0-	-17710	-0-	120	1	8244	3	Y	843	818	0	25	1	-0-
							927	9									
*06	26130	X	9412	-0-	-16718	-0-	107	1	8148	3	Y	1052	956	0	96	1	-0-
							1157	9									
07	26505	X	8903	-0-	-17602	-0-	109	1	7831	3	Y	875	875	0			-0-
							963	9									

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
02	20155	X	16261	-0-	-3894	-0-	15635	3	626	9	Y	569	532	0	37	1	-0-
03	20367	X	7088	-0-	-13279	-0-	89	1	6248	3	Y	683	683	0			-0-
							751	9									
04	19710	X	8126	-0-	-11584	-0-	104	1	7164	3	Y	780	760	0	20	1	-0-
							858	9									
05	17360	X	7273	-0-	-10087	-0-	95	1	6529	3	Y	590	576	0	14	1	-0-
							649	9									
*06	16890	X	7771	-0-	-9119	-0-	89	1	6788	3	Y	813	735	0	78	1	-0-
							894	9									
07	17391	X	7528	-0-	-9863	-0-	94	1	6773	3	Y	601	601	0			-0-
							661	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	5423	-0-	-2697	-0-	4375	3	1048	9	Y	953	953	0			-0-
03	8680	X	6029	-0-	-2651	-0-	65	1	4803	3	Y	1055	1055	0			-0-
							1161	9									
04	8280	X	5392	-0-	-2888	-0-	61	1	4305	3	Y	933	933	0			-0-
							1026	9									
05	6975	X	5109	-0-	-1866	-0-	58	1	4090	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
*06	5820	X	4903	-0-	-917	-0-	51	1	3939	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	75	1	5364	3	Y	773	773	0			-0-
							850	9									

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
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	6956	3	933	9	Y	848	848	0			-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	118	1	8576	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	124	1	8591	3	Y	718	718	0			-0-
							790	9									
05	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	170	1	11759	3	Y	703	702	0	1	1	-0-
							773	9									
*06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	95	1	7315	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
07	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	80	1	5760	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20619	X	17340	-0-	-3279	-0-	16921	3	419	9	Y	381	337	0	44	1	-0-
03	20770	X	7728	-0-	-13042	-0-	95	1	6774	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
04	20100	X	7474	-0-	-12626	-0-	98	1	6718	3	Y	598	577	0	21	1	-0-
							658	9									
05	18383	X	7786	-0-	-10597	-0-	102	1	7040	3	Y	585	567	0	18	1	-0-
							644	9									
*06	17940	X	7670	-0-	-10270	-0-	92	1	6948	3	Y	573	504	0	69	1	-0-
							630	9									
07	18538	X	7344	-0-	-11194	-0-	91	1	6564	3	Y	626	626	0			-0-
							689	9									

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19372	X	17380	-0-	-1992	-0-	16797	3	583	9	Y	530	483	0	47	1	-0-
03	21049	X	7207	-0-	-13842	-0-	91	1	6413	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
04	20370	X	7764	-0-	-12606	-0-	99	1	6844	3	Y	746	722	0	24	1	-0-
							821	9									
05	19778	X	7190	-0-	-12588	-0-	95	1	6537	3	Y	507	489	0	18	1	-0-
							558	9									
*06	17970	X	8300	-0-	-9670	-0-	99	1	7495	3	Y	642	556	0	86	1	-0-
							706	9									
07	18569	X	8361	-0-	-10208	-0-	106	1	7625	3	Y	573	573	0			-0-
							630	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21663	X	17358	-0-	-4305	-0-	16438	3	920	9	Y	836	781	0	55	1	-0-
03	23157	X	8009	-0-	-15148	-0-	92	1	6671	3	Y	1133	1133	0			-0-
							1246	9									
04	22410	X	8234	-0-	-14176	-0-	99	1	6919	3	Y	1105	1077	0	28	1	-0-
							1216	9									
05	23157	X	8109	-0-	-15048	-0-	101	1	6999	3	Y	917	894	0	23	1	-0-
							1009	9									
*06	20370	X	8928	-0-	-11442	-0-	102	1	7778	3	Y	953	848	0	105	1	-0-
							1048	9									
07	18569	X	9006	-0-	-9563	-0-	111	1	8004	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65627	X	31242	-0-	-34385	-0-	426	1	30672	3	Y	131	135	1			26
							144	9									
03	70153	X	2937	-0-	-67216	-0-	40	1	2897	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	54179	X	54179	-0-	-0-	-0-	782	1	53184	3	Y	193	152	1			41
							1	4	212	9							
05	57593	X	57593	-0-	-0-	-0-	823	1	56430	3	Y	309	211	1			139
							340	9									
*06	61083	X	61083	-0-	-0-	-0-	800	1	60181	3	Y	93	148	1			84
							102	9									
07	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	976	1	70027	3	Y	93	77	1			100
							102	9									

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
02	21286	X	269	-0-	-21017	-0-	44	3	214	4	Y	10	10	0	13	1	-0-
							11	9									
03	22754	X	164	-0-	-22590	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	50041	X	50041	-0-	-0-	-0-	685	1	47365	3	Y	1490	1490	0			-0-
							352	4	1639	9							
05	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	696	1	47781	3	Y	669	575	0	79	1	15
							736	9									
*06	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	571	1	43081	3	Y	940	851	0	88	1	16
							1034	9									
07	40422	X	40422	-0-	-0-	-0-	544	1	39185	3	Y	630	608	0	23	1	15
							693	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
02	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	739	1	53030	3	Y	97	111	1			19
							107	9									
03	55441	X	55441	-0-	-0-	-0-	783	1	54640	3	Y	16	31	1			4
							18	9									
04	47771	X	47771	-0-	-0-	-0-	693	1	47048	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
05	47242	X	47242	-0-	-0-	-0-	680	1	46528	3	Y	31	23	1			14
							34	9									
*06	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	551	1	41333	3	Y	4	14	1			4
							4	9									
07	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	577	1	41575	3	Y	-0-	3	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	46430	X	46430	-0-	-0-	-0-	636	1	45717	3	Y	70	88	1			14
							77	9									
03	62780	X	62780	-0-	-0-	-0-	889	1	61867	3	Y	22	31	1			5
							24	9									
04	54248	X	54248	-0-	-0-	-0-	789	1	53440	3	Y	16	18	1			3
							1	4	18	9							
05	53633	X	53633	-0-	-0-	-0-	773	1	52852	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*06	45720	X	41820	-0-	-3900	-0-	549	1	41270	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	47244	X	42954	-0-	-4290	-0-	590	1	42364	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	60971	X	60971	-0-	-0-	-0-	838	1	60085	3	Y	44	50	1			9
							48	9									
03	64086	X	64086	-0-	-0-	-0-	909	1	63165	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
04	59948	X	59948	-0-	-0-	-0-	872	1	59074	3	Y	1	4	1			-0-
							1	4	1	9							
05	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-	857	1	58597	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*06	56370	X	51099	-0-	-5271	-0-	670	1	50429	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	58249	X	47571	-0-	-10678	-0-	650	1	46921	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55517	X	55517	-0-	-0-	-0-	761	1	54672	3	Y	76	82	1			15
							84	9									
03	61238	X	61238	-0-	-0-	-0-	867	1	60341	3	Y	27	36	1			6
							30	9									
04	54011	X	54011	-0-	-0-	-0-	785	1	53189	3	Y	33	32	1			7
							1	4	36	9							
05	57691	X	54585	-0-	-3106	-0-	787	1	53776	3	Y	20	18	1			9
							22	9									
*06	55830	X	44210	-0-	-11620	-0-	580	1	43626	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
07	57691	X	44094	-0-	-13597	-0-	604	1	43489	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	185	1	13265	3	Y	146	50	1			99
							161	9									
03	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	240	1	16697	3	Y	173	225	1			47
							51	4	190	9							
04	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	265	1	17933	3	Y	267	181	1			133
							67	4	294	9							
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	185	1	12570	3	Y	33	127	1			39
							36	9									
*06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	127	1	9549	3	Y	158	51	1			146
							174	9									
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	151	1	10827	3	Y	96	130	1			112
							32	4	106	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46806	X	41748	-0-		-5058	-0-	543 1104	1 9	40101	3	Y	1004	936	0	64	1	16
03	50060	X	50060	-0-		-0-	-0-	686 990	1 9	48384	3	Y	900	794	0	107	1	15
04	50204	X	50204	-0-		-0-	-0-	717 684	1 9	48803	3	Y	622	622	0			15
05	47318	X	47318	-0-		-0-	-0-	668 842	1 9	45808	3	Y	765	665	0	99	1	16
*06	48148	X	48148	-0-		-0-	-0-	610 1471	1 9	46067	3	Y	1337	1211	0	119	1	23
07	51615	X	43840	-0-		-7775	-0-	589 824	1 9	42427	3	Y	749	723	0	31	1	18

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52896	X	46137	-0-		-6759	-0-	614 763	1 9	44760	3	Y	694	648	0	47	1	11
03	59673	X	59673	-0-		-0-	-0-	829 672	1 9	58172	3	Y	611	541	0	71	1	10
04	59158	X	59158	-0-		-0-	-0-	849 1	1 4	57784 524	3 9	Y	476	476	0			10
05	55356	X	55356	-0-		-0-	-0-	788 505	1 9	54063	3	Y	459	399	0	60	1	10
*06	57270	X	53231	-0-		-4039	-0-	690 551	1 9	51990	3	Y	501	456	0	47	1	8
07	60853	X	47758	-0-		-13095	-0-	648 447	1 9	46663	3	Y	406	391	0	13	1	10

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52838	X	48704	-0-		-4134	-0-	622 1711	1 9	46371	3	Y	1555	1451	0	99	1	25
03	61571	X	61571	-0-		-0-	-0-	836 1470	1 9	59265	3	Y	1336	1181	0	159	1	21
04	58829	X	58829	-0-		-0-	-0-	837 843	1 9	57149	3	Y	766	766	0			21
05	57453	X	57453	-0-		-0-	-0-	812 833	1 9	55808	3	Y	757	654	0	107	1	17
*06	58530	X	53915	-0-		-4615	-0-	694 919	1 9	52302	3	Y	835	758	0	80	1	14
07	61566	X	50477	-0-		-11089	-0-	681 772	1 9	49024	3	Y	702	677	0	22	1	17

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50511	X	50511	-0-		-0-	-0-	690 601	1 9	49220	3	Y	546	485	1			108
03	52111	X	52111	-0-		-0-	-0-	731 391	1 9	50989	3	Y	355	379	1			84
04	31676	X	31676	-0-		-0-	-0-	458 127	1 9	31091	3	Y	115	175	1			24
05	38085	X	38085	-0-		-0-	-0-	548 122	1 9	37415	3	Y	111	85	1			50
*06	30155	X	30155	-0-		-0-	-0-	392 103	1 9	29660	3	Y	94	59	1			85
07	29016	X	26319	-0-		-2697	-0-	359 33	1 4	25876 51	3 9	Y	46	77	1			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59856	X	56504	-0-	-3352	-0-	743	1	54430	3	Y	1210	1132	0	73	1	19
							1331	9									
03	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	1090	1	77087	3	Y	1673	1486	0	180	1	26
							1840	9									
04	69091	X	69091	-0-	-0-	-0-	982	1	66919	3	Y	1081	1081	0			26
							1	4	1189	9							
05	70551	X	70551	-0-	-0-	-0-	1005	1	68851	3	Y	632	551	0	94	1	13
							695	9									
*06	76200	X	64372	-0-	-11828	-0-	835	1	62814	3	Y	656	596	0	62	1	11
							1	4	722	9							
07	80011	X	60250	-0-	-19761	-0-	817	1	58837	3	Y	542	523	0	17	1	13
							596	9									

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

02	23113	X	-0-	-0-	-23113	-0-					Y	1	29	1			-0-
03	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	3	2	1			1
04	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	5	5	1			1
05	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	7	5	1			3
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

*08	23033	X	20058	-0-	-2975	-0-	283	1	17734	3	Y	1855	1855	0			130
							2041	9									
*09	22290	X	18784	-0-	-3506	-0-	234	1	16713	3	Y	1670	1670	0			130
							1837	9									
*10	19778	X	14219	-0-	-5559	-0-	174	1	12488	3	Y	1415	1415	0			130
							1557	9									
*11	20910	X	19239	-0-	-1671	-0-	227	1	16871	3	Y	1946	1946	0			130
							2141	9									
*12	20646	X	17131	-0-	-3515	-0-	189	1	15094	3	Y	1680	1680	0			130
							1848	9									
*01	20057	X	17169	-0-	-2888	-0-	179	1	14877	3	Y	1921	1921	0			130
							2113	9									
*02	18154	X	15903	-0-	-2251	-0-	184	1	13919	3	Y	1636	1636	0			130
							1800	9									
*03	19871	X	12874	-0-	-6997	-0-	147	1	10815	3	Y	1738	1738	0			130
							1912	9									
*04	19230	X	13430	-0-	-5800	-0-	165	1	11571	3	Y	1540	1540	0			130
							1694	9									
*05	17143	X	13040	-0-	-4103	-0-	161	1	11252	3	Y	1479	1479	0			130
							1627	9									
*06	16620	X	14094	-0-	-2526	-0-	160	1	12243	3	Y	1537	1537	0			130
							1691	9									
07	16988	X	13425	-0-	-3563	-0-	164	1	11783	3	Y	1344	1344	0			130
							1478	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	202	1	12867	3	Y	1917	1917	0			66
							2109	9									
*09	14280	X	13789	-0-	-491	-0-	162	1	11790	3	Y	1670	1670	0			66
							1837	9									
*10	14477	X	11107	-0-	-3370	-0-	133	1	9580	3	Y	1267	1267	0			66
							1394	9									
*11	14880	X	14592	-0-	-288	-0-	162	1	12314	3	Y	1924	1924	0			66
							2116	9									
*12	15376	X	14422	-0-	-954	-0-	152	1	12331	3	Y	1763	1763	0			66
							1939	9									
*01	15190	X	13233	-0-	-1957	-0-	133	1	11197	3	Y	1730	1730	0			66
							1903	9									
*02	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	160	1	12191	3	Y	1579	1579	0			66
							1737	9									
*03	15066	X	12580	-0-	-2486	-0-	144	1	10577	3	Y	1690	1690	0			66
							1859	9									
*04	14580	X	13367	-0-	-1213	-0-	166	1	11575	3	Y	1478	1478	0			66
							1626	9									
*05	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	173	1	12102	3	Y	1226	1226	0			66
							1349	9									
*06	14580	X	12922	-0-	-1658	-0-	145	1	11110	3	Y	1515	1515	0			66
							1667	9									
07	15066	X	11649	-0-	-3417	-0-	140	1	10035	3	Y	1340	1340	0			66
							1474	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

02	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	513	1	36918	3	Y	33	60	1			1
							8	4	36	9							
03	28438	X	28438	-0-	-0-	-0-	417	1	27631	3	Y	60	54	1			7
							324	4	66	9							
04	55937	X	55937	-0-	-0-	-0-	813	1	55059	3	Y	58	50	1			15
							1	4	64	9							
05	46290	X	46290	-0-	-0-	-0-	668	1	45601	3	Y	19	27	1			7
							21	9									
*06	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	561	1	42210	3	Y	106	94	1			19
							117	9									
07	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	566	1	40742	3	Y	20	38	1			1
							35	4	22	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	207	1	13101	3	Y	1924	1924	0			56
							2116	9									
*09	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	157	1	11281	3	Y	1318	1318	0			56
							1450	9									
*10	11377	X	11376	-0-	-1	-0-	140	1	9990	3	Y	1133	1133	0			56
							1246	9									
*11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	159	1	11841	3	Y	1501	1501	0			56
							1651	9									
*12	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	143	1	11484	3	Y	1443	1443	0			56
							1587	9									
*01	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	126	1	10496	3	Y	1381	1381	0			56
							1519	9									
*02	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	145	1	10921	3	Y	1312	1312	0			56
							1443	9									
*03	11377	X	10543	-0-	-834	-0-	118	1	8723	3	Y	1547	1547	0			56
							1702	9									
*04	13650	X	11757	-0-	-1893	-0-	154	1	10654	3	Y	863	863	0			56
							949	9									
*05	13206	X	10775	-0-	-2431	-0-	134	1	9362	3	Y	1163	1163	0			56
							1279	9									
*06	12930	X	11306	-0-	-1624	-0-	129	1	9834	3	Y	1221	1221	0			56
							1343	9									
07	13361	X	10009	-0-	-3352	-0-	123	1	8866	3	Y	927	927	0			56
							1020	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

02	1015	X	316	-0-	-699	-0-	4	1	312	3	Y	-0-	130	1			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		635	-0-	635	635	9	1	623	3	Y	2					2
							1	4	2	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

02	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	861	1	61720	3	Y	544	663	1			20
							61	4	598	9							
03	61817	X	61817	-0-	-0-	-0-	865	1	60444	3	Y	462	427	1			55
							508	9									
04	53340	X	52410	-0-	-930	-0-	756	1	51212	3	Y	401	352	1			104
							1	4	441	9							
05	67611	X	47769	-0-	-19842	-0-	686	1	46948	3	Y	123	181	1			46
							135	9									
*06	65430	X	46362	-0-	-19068	-0-	603	1	45383	3	Y	342	327	1			61
							376	9									
07	67611	X	46942	-0-	-20669	-0-	638	1	45889	3	Y	377	413	1			25
							415	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	76898	X	76898	-0-	-0-	-0-	1056	1	75795	3	Y	43	54	1			2
							47	9									
03	82982	X	82982	-0-	-0-	-0-	1172	1	81766	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
04	52073	X	52073	-0-	-0-	-0-	757	1	51289	3	Y	24	23	1			6
							1	4	26	9							
05	59085	X	59085	-0-	-0-	-0-	851	1	58222	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
*06	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	630	1	47392	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
07	61884	X	61884	-0-	-0-	-0-	847	1	61002	3	Y	32	34	1			2
							35	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
02	87962	X	87962	-0-	-0-	-0-	1209	1	86712	3	Y	37	45	1			1
							41	9									
03	96919	X	96919	-0-	-0-	-0-	1368	1	95511	3	Y	36	33	1			4
							40	9									
04	51405	X	51405	-0-	-0-	-0-	745	1	50638	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	67824	X	67824	-0-	-0-	-0-	979	1	66833	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*06	51391	X	51391	-0-	-0-	-0-	676	1	50695	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	664	1	47338	3	Y	22	24	1			1
							24	9									

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
*08	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	211	1	13623	3	Y	4025	4025	0			8
							4428	9									
*09	16380	X	15377	-0-	-1003	-0-	192	1	13487	3	Y	1544	1544	0			8
							1698	9									
*10	17360	X	13199	-0-	-4161	-0-	160	1	11397	3	Y	1493	1493	0			8
							1642	9									
*11	17640	X	12928	-0-	-4712	-0-	155	1	11168	3	Y	1459	1459	0			8
							1605	9									
*12	18259	X	13899	-0-	-4360	-0-	151	1	11970	3	Y	1616	1616	0			8
							1778	9									
*01	18259	X	10100	-0-	-8159	-0-	107	1	8733	3	Y	1145	1145	0			8
							1260	9									
*02	14877	X	13278	-0-	-1599	-0-	154	1	11459	3	Y	1514	1514	0			8
							1665	9									
*03	13485	X	6527	-0-	-6958	-0-	75	1	5573	3	Y	799	799	0			8
							879	9									
*04	13440	X	12779	-0-	-661	-0-	159	1	11023	3	Y	1452	1452	0			8
							1597	9									
*05	13888	X	12107	-0-	-1781	-0-	150	1	10415	3	Y	1402	1402	0			8
							1542	9									
*06	13740	X	13605	-0-	-135	-0-	154	1	11753	3	Y	1544	1544	0			8
							1698	9									
07	14198	X	12994	-0-	-1204	-0-	160	1	11491	3	Y	1221	1222	0	6	1	1
							1343	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	13547	X	13376	-0-	-171	-0-	183	1	11297	3	Y	1724	1724	0			10
							1896	9									
*09	13110	X	8607	-0-	-4503	-0-	112	1	7695	3	Y	727	727	0			10
							800	9									
*10	13919	X	11089	-0-	-2830	-0-	130	1	9205	3	Y	1375	1375	0			10
							241	4	1513	9							
*11	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	150	1	10837	3	Y	1915	1915	0			10
							2107	9									
*12	14446	X	13615	-0-	-831	-0-	139	1	11111	3	Y	2150	2150	0			10
							2365	9									
*01	13361	X	11222	-0-	-2139	-0-	112	1	9164	3	Y	1769	1769	0			10
							1946	9									
*02	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	155	1	11519	3	Y	1832	1832	0			10
							2015	9									
*03	13516	X	7876	-0-	-5640	-0-	91	1	6601	3	Y	1076	1076	0			10
							1184	9									
*04	13170	X	11356	-0-	-1814	-0-	137	1	9494	3	Y	1568	1568	0			10
							1725	9									
*05	14074	X	11605	-0-	-2469	-0-	142	1	9844	3	Y	1472	1472	0			10
							1619	9									
*06	13980	X	11656	-0-	-2324	-0-	129	1	9863	3	Y	1513	1513	0			10
							1664	9									
07	14446	X	12521	-0-	-1925	-0-	151	1	10870	3	Y	1364	1363	0	9	1	2
							1500	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
*08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	144	1	9069	3	Y	1243	1243	0			7
							1367	9									
*09	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	119	1	8550	3	Y	1167	1167	0			7
							1284	9									
*10	10757	X	9012	-0-	-1745	-0-	104	1	7630	3	Y	1162	1162	0			7
							1278	9									
*11	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	100	1	7379	3	Y	1083	1083	0			7
							1191	9									
*12	11346	X	8728	-0-	-2618	-0-	91	1	7375	3	Y	1147	1147	0			7
							1262	9									
*01	10571	X	7451	-0-	-3120	-0-	74	1	6225	3	Y	1047	1047	0			7
							1152	9									
*02	9628	X	9544	-0-	-84	-0-	105	1	8020	3	Y	1290	1290	0			7
							1419	9									
*03	9021	X	6183	-0-	-2838	-0-	67	1	5005	3	Y	1010	1010	0			7
							1111	9									
*04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	108	1	7526	3	Y	1069	1069	0			7
							1176	9									
*05	9610	X	8393	-0-	-1217	-0-	102	1	7134	3	Y	1052	1052	0			7
							1157	9									
*06	9870	X	9092	-0-	-778	-0-	102	1	7792	3	Y	1089	1089	0			7
							1198	9									
07	10199	X	8268	-0-	-1931	-0-	99	1	7161	3	Y	916	916	0	6	1	1
							1008	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	14415	X	12683	-0-	-1732	-0-	174	1	11100	3	Y	1281	1281	0			9
							1409	9									
*09	13950	X	13085	-0-	-865	-0-	162	1	11426	3	Y	1361	1361	0			9
							1497	9									
*10	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	134	1	9603	3	Y	1299	1299	0			9
							1429	9									
*11	13650	X	11062	-0-	-2588	-0-	132	1	9563	3	Y	1243	1243	0			9
							1367	9									
*12	14105	X	11792	-0-	-2313	-0-	128	1	10168	3	Y	1360	1360	0			9
							1496	9									
*01	12989	X	9582	-0-	-3407	-0-	98	1	8130	3	Y	1231	1231	0			9
							1354	9									
*02	12644	X	12269	-0-	-375	-0-	143	1	10645	3	Y	1346	1346	0			9
							1481	9									
*03	11470	X	6597	-0-	-4873	-0-	78	1	5710	3	Y	735	735	0			9
							809	9									
*04	11400	X	9728	-0-	-1672	-0-	123	1	8476	3	Y	1026	1026	0			9
							1129	9									
*05	12524	X	9611	-0-	-2913	-0-	119	1	8248	3	Y	1131	1131	0			9
							1244	9									
*06	12690	X	10899	-0-	-1791	-0-	123	1	9362	3	Y	1285	1285	0			9
							1414	9									
07	13113	X	10917	-0-	-2196	-0-	133	1	9570	3	Y	1104	1103	0	8	1	2
							1214	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

02	58863	X	58863	-0-	-0-	-0-	164	1	58668	3	Y	28	18	1			37
							31	9									
03	72634	X	72634	-0-	-0-	-0-	1029	1	71605	3	Y	-0-					37
04	47821	X	47821	-0-	-0-	-0-	697	1	47122	3	Y	2	11	1			28
							2	9									
05	59954	X	52585	-0-	-7369	-0-	755	1	51830	3	Y	-0-					28
*06	58020	X	43827	-0-	-14193	-0-	568	1	43239	3	Y	18					46
							20	9									
07	59954	X	56531	-0-	-3423	-0-	776	1	55755	3	Y	-0-	8	1			38

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

02	49166	X	49166	-0-	-0-	-0-	191	1	48847	3	Y	116	75	1			153
							128	9									
03	60607	X	60607	-0-	-0-	-0-	858	1	59749	3	Y	-0-					153
04	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	745	1	50473	3	Y	14	46	1			121
							15	9									
05	51677	X	44243	-0-	-7434	-0-	640	1	43603	3	Y	-0-					121
*06	50010	X	44948	-0-	-5062	-0-	589	1	44259	3	Y	91					212
							100	9									
07	51677	X	41218	-0-	-10459	-0-	565	1	40653	3	Y	-0-	37	1			175

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

02	58406	X	55160	-0-	-3246	-0-	210	1	54940	3	Y	9	24	1			21
							10	9									
03	70564	X	70564	-0-	-0-	-0-	1000	1	69564	3	Y	-0-					21
04	57161	X	57161	-0-	-0-	-0-	831	1	56330	3	Y	-0-	6	1			15
05	58962	X	58592	-0-	-370	-0-	845	1	57747	3	Y	-0-					15
*06	68280	X	56057	-0-	-12223	-0-	736	1	55321	3	Y	-0-					15
07	70556	X	51208	-0-	-19348	-0-	701	1	50507	3	Y	-0-	3	1			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	56463	X	25983	-0-	-30480	-0-	176	1	25769	3	Y	2	14	1			1
							36	4	2	9							
03	60357	X	31062	-0-	-29295	-0-	437	1	30623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	46470	X	23570	-0-	-22900	-0-	343	1	23227	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	34999	X	23669	-0-	-11330	-0-	338	1	23331	3	Y	-0-					-0-
*06	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	693	1	51963	3	Y	-0-					-0-
07	66704	X	66704	-0-	-0-	-0-	913	1	65789	3	Y	2					2
							2	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
02	50634	X	35487	-0-	-15147	-0-	263	1	35132	3	Y	84	65	1			71
							92	9									
03	53599	X	28729	-0-	-24870	-0-	403	1	28250	3	Y	69	102	1			38
							76	9									
04	66982	X	66982	-0-	-0-	-0-	973	1	65892	3	Y	106	49	1			95
							117	9									
05	69981	X	69981	-0-	-0-	-0-	1007	1	68875	3	Y	90	66	1			119
							99	9									
*06	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	838	1	63043	3	Y	95	66	1			148
							105	9									
07	55706	X	55706	-0-	-0-	-0-	763	1	54939	3	Y	4	56	1			96
							4	9									

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	158	1	34585	3	Y	98	121	1			83
							108	9									
03	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	1017	1	70867	3	Y	250	197	1			136
							275	9									
04	66058	X	66058	-0-	-0-	-0-	960	1	64984	3	Y	104	146	1			94
							114	9									
05	49761	X	49761	-0-	-0-	-0-	714	1	49018	3	Y	26	66	1			54
							29	9									
*06	53100	X	50576	-0-	-2524	-0-	663	1	49815	3	Y	89	30	1			113
							98	9									
07	54870	X	43925	-0-	-10945	-0-	602	1	43264	3	Y	3	43	1			73
							56	4	3	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52200	X	32489	-0-	-19711	-0-	256	1	32138	3	Y	86	70	1			73
							95	9									
03	55304	X	37955	-0-	-17349	-0-	536	1	37306	3	Y	103	120	1			56
							113	9									
04	39900	X	32637	-0-	-7263	-0-	475	1	32097	3	Y	59	62	1			53
							65	9									
05	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	656	1	44712	3	Y	67	37	1			83
							74	9									
*06	40881	X	40881	-0-	-0-	-0-	536	1	40269	3	Y	69	46	1			106
							76	9									
07	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	567	1	40831	3	Y	3	40	1			69
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

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
02	144507	X	62126	-0-	-82381	-0-		853	1	61185	3	Y	80	101	1			3
								88	9									
03	78616	X	67866	-0-	-10750	-0-		959	1	66824	3	Y	75	69	1			9
								83	9									
04	71670	X	42107	-0-	-29563	-0-		611	1	41445	3	Y	46	43	1			12
								51	9									
05	74059	X	45462	-0-	-28597	-0-		655	1	44788	3	Y	17	23	1			6
								19	9									
*06	65670	X	42251	-0-	-23419	-0-		556	1	41644	3	Y	46	44	1			8
								51	9									
07	67859	X	61251	-0-	-6608	-0-		837	1	60334	3	Y	73	76	1			5
								80	9									

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	11966	X	9610	-0-	-2356	-0-		137	1	8444	3	Y	935	886	0			63
								1029	9									
*09	9660	X	8802	-0-	-858	-0-		111	1	7826	3	Y	786	786	0	23	1	40
								865	9									
*10	9672	X	8954	-0-	-718	-0-		112	1	7926	3	Y	833	833	0			40
								916	9									
*11	9720	X	8335	-0-	-1385	-0-		101	1	7340	3	Y	813	813	0			40
								894	9									
*12	10044	X	8899	-0-	-1145	-0-		102	1	7998	3	Y	726	726	0			40
								799	9									
*01	9610	X	8647	-0-	-963	-0-		96	1	7803	3	Y	680	680	0			40
								748	9									
*02	8497	X	8256	-0-	-241	-0-		100	1	7393	3	Y	694	694	0			40
								763	9									
*03	8959	X	7849	-0-	-1110	-0-		97	1	6948	3	Y	731	731	0			40
								804	9									
*04	8610	X	7094	-0-	-1516	-0-		92	1	6322	3	Y	618	618	0			40
								680	9									
*05	8897	X	8181	-0-	-716	-0-		106	1	7340	3	Y	668	668	0			40
								735	9									
*06	8550	X	7872	-0-	-678	-0-		92	1	7003	3	Y	706	706	0			40
								777	9									
07	8835	X	7722	-0-	-1113	-0-		97	1	6969	3	Y	596	596	0			40
								656	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. GAS LIFT	(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	13144	X	11736	-0-		-1408		-0-	175	1	10750	3	Y	737	697	0			52
									811	9									
*09	12720	X	10667	-0-		-2053		-0-	141	1	9852	3	Y	613	613	0	19	1	33
									674	9									
*10	12152	X	10581	-0-		-1571		-0-	137	1	9689	3	Y	686	686	0			33
									755	9									
*11	12967	X	12967	-0-		-0-		-0-	166	1	11985	3	Y	742	742	0			33
									816	9									
*12	12493	X	9499	-0-		-2994		-0-	110	1	8655	3	Y	667	667	0			33
									734	9									
*01	11749	X	9024	-0-		-2725		-0-	98	1	8072	3	Y	776	776	0			33
									854	9									
*02	12209	X	7739	-0-		-4470		-0-	91	1	6864	3	Y	713	713	0			33
									784	9									
*03	13392	X	9173	-0-		-4219		-0-	110	1	8018	3	Y	950	950	0			33
									1045	9									
*04	12960	X	7982	-0-		-4978		-0-	102	1	7032	3	Y	771	771	0			33
									848	9									
*05	9486	X	8900	-0-		-586		-0-	114	1	7952	3	Y	758	758	0			33
									834	9									
*06	8730	X	8628	-0-		-102		-0-	100	1	7615	3	Y	830	830	0			33
									913	9									
07	9176	X	8460	-0-		-716		-0-	105	1	7559	3	Y	724	724	0			33
									796	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. GAS LIFT	(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	9455	X	7575	-0-		-1880		-0-	108	1	6727	3	Y	673	635	0			49
									740	9									
*09	7260	X	6586	-0-		-674		-0-	83	1	5896	3	Y	552	552	0	18	1	31
									607	9									
*10	7471	X	6614	-0-		-857		-0-	82	1	5874	3	Y	598	598	0			31
									658	9									
*11	7470	X	6543	-0-		-927		-0-	78	1	5726	3	Y	672	672	0			31
									739	9									
*12	7719	X	6926	-0-		-793		-0-	78	1	6174	3	Y	613	613	0			31
									674	9									
*01	7564	X	6524	-0-		-1040		-0-	70	1	5784	3	Y	609	609	0			31
									670	9									
*02	6380	X	5982	-0-		-398		-0-	71	1	5321	3	Y	536	536	0			31
									590	9									
*03	6758	X	5591	-0-		-1167		-0-	68	1	4901	3	Y	565	565	0			31
									622	9									
*04	6690	X	5086	-0-		-1604		-0-	65	1	4487	3	Y	485	485	0			31
									534	9									
*05	6913	X	5601	-0-		-1312		-0-	72	1	4984	3	Y	495	495	0			31
									545	9									
*06	6300	X	5185	-0-		-1115		-0-	60	1	4596	3	Y	481	481	0			31
									529	9									
07	6386	X	5390	-0-		-996		-0-	67	1	4810	3	Y	466	466	0			31
									513	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	15097	X	11866	-0-	-3231	-0-	172	1	10588	3	Y	1005	951	0			70
							1106	9									
*09	12660	X	10822	-0-	-1838	-0-	139	1	9758	3	Y	841	841	0	26	1	44
							925	9									
*10	11904	X	9748	-0-	-2156	-0-	121	1	8623	3	Y	913	913	0			44
							1004	9									
*11	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	118	1	8723	3	Y	1342	1342	0			44
							1476	9									
*12	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	127	1	10107	3	Y	1270	1270	0			44
							1397	9									
*01	11873	X	10991	-0-	-882	-0-	115	1	9504	3	Y	1247	1247	0			44
							1372	9									
*02	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	123	1	9172	3	Y	1150	1150	0			44
							1265	9									
*03	11315	X	9626	-0-	-1689	-0-	115	1	8279	3	Y	1120	1120	0			44
							1232	9									
*04	11250	X	8815	-0-	-2435	-0-	111	1	7661	3	Y	948	948	0			44
							1043	9									
*05	11625	X	9995	-0-	-1630	-0-	126	1	8794	3	Y	977	977	0			44
							1075	9									
*06	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	113	1	8592	3	Y	1140	1140	0			44
							1254	9									
07	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	118	1	8512	3	Y	962	962	0			44
							1058	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
*11	19590	X	17898	-0-	-1692	-0-	191	1	15153	3	Y	2322	2322	0			24
							2554	9									
12	20243	X	19717	-0-	-526	-0-	204	1	17042	3	Y	2246	2246	0			24
							2471	9									
01	19220	X	17607	-0-	-1613	-0-	173	1	15066	3	Y	2153	2152	0			25
							2368	9									
02	19227	X	15500	-0-	-3727	-0-	165	1	13170	3	Y	1968	1968	0			25
							2165	9									
03	19840	X	14013	-0-	-5827	-0-	154	1	11673	3	Y	1987	1987	0			25
							2186	9									
04	19080	X	12626	-0-	-6454	-0-	148	1	10480	3	Y	1816	1816	0			25
							1998	9									
05	19716	X	9335	-0-	-10381	-0-	112	1	7889	3	Y	1213	1213	0			25
							1334	9									
*06	17040	X	12039	-0-	-5001	-0-	143	1	10699	3	Y	1088	1088	0			25
							1197	9									
07	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	235	1	16998	3	Y	2039	2039	0			25
							2243	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
*11	20370	X	15490	-0-	-4880	-0-	164	1	12800	3	Y	2296	2295	0			45
							2526	9									
*12	19034	X	18118	-0-	-916	-0-	187	1	15332	3	Y	2363	2362	0			45
							2599	9									
01	19034	X	15051	-0-	-3983	-0-	148	1	12650	3	Y	2048	2047	0			46
							2253	9									
02	18241	X	14622	-0-	-3619	-0-	160	1	12395	3	Y	1879	1879	0			46
							2067	9									
03	17298	X	14037	-0-	-3261	-0-	159	1	11726	3	Y	1956	1956	0			46
							2152	9									
04	17520	X	11172	-0-	-6348	-0-	132	1	9320	3	Y	1564	1564	0			46
							1720	9									
05	18104	X	8970	-0-	-9134	-0-	109	1	7648	3	Y	1103	1103	0			46
							1213	9									
*06	15120	X	13198	-0-	-1922	-0-	151	1	11450	3	Y	1452	1452	0			46
							1597	9									
07	15624	X	14261	-0-	-1363	-0-	170	1	12236	3	Y	1686	1686	0			46
							1855	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
*11	15570	X	12549	-0-	-3021	-0-	121	1	10009	3	Y	2199	2199	0			26
							2419	9									
12	14942	X	14313	-0-	-629	-0-	134	1	11615	3	Y	2331	2331	0			26
							2564	9									
01	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	140	1	12331	3	Y	2150	2149	0			27
							2365	9									
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	149	1	12108	3	Y	2282	2282	0			27
							2510	9									
03	13423	X	13303	-0-	-120	-0-	140	1	10725	3	Y	2216	2216	0			27
							2438	9									
04	13860	X	10653	-0-	-3207	-0-	120	1	8597	3	Y	1760	1760	0			27
							1936	9									
05	14322	X	9282	-0-	-5040	-0-	112	1	7854	3	Y	1196	1196	0			27
							1316	9									
*06	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	202	1	15346	3	Y	1758	1758	0			27
							1934	9									
07	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	214	1	15445	3	Y	1641	1641	0			27
							1805	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
*11	23490	X	21035	-0-	-2455	-0-	237	1	18067	3	Y	2483	2483	0			27
							2731	9									
12	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	267	1	21592	3	Y	2538	2537	0			28
							2792	9									
01	24552	X	20367	-0-	-4185	-0-	208	1	17570	3	Y	2354	2354	0			28
							2589	9									
02	24186	X	18494	-0-	-5692	-0-	207	1	15901	3	Y	2169	2168	0			29
							2386	9									
03	23715	X	16482	-0-	-7233	-0-	190	1	13967	3	Y	2114	2114	0			29
							2325	9									
04	23850	X	14865	-0-	-8985	-0-	181	1	12728	3	Y	1778	1778	0			29
							1956	9									
05	24645	X	11169	-0-	-13476	-0-	141	1	9788	3	Y	1127	1127	0			29
							1240	9									
*06	19710	X	18036	-0-	-1674	-0-	204	1	15685	3	Y	1952	1952	0			29
							2147	9									
07	19778	X	16028	-0-	-3750	-0-	196	1	14110	3	Y	1565	1565	0			29
							1722	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*11	15480	X	11601	-0-	-3879	-0-	110	1	9347	3	Y	1949	1948	0			11
							2144	9									
*12	16275	X	13000	-0-	-3275	-0-	119	1	10615	3	Y	2060	2060	0			11
							2266	9									
01	16275	X	15605	-0-	-670	-0-	150	1	13352	3	Y	1912	1912	0			11
							2103	9									
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	162	1	13064	3	Y	1779	1778	0			12
							1957	9									
03	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	156	1	11843	3	Y	1750	1750	0			12
							1925	9									
04	13350	X	11835	-0-	-1515	-0-	142	1	9847	3	Y	1678	1678	0			12
							1846	9									
05	15097	X	6064	-0-	-9033	-0-	76	1	5258	3	Y	664	664	0			12
							730	9									
*06	15720	X	13649	-0-	-2071	-0-	158	1	12154	3	Y	1215	1215	0			12
							1337	9									
07	16244	X	16164	-0-	-80	-0-	203	1	14542	3	Y	1290	1290	0			12
							1419	9									

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
*11	14820	X	12634	-0-	-2186	-0-	139	1	10592	3	Y	1730	1730	0			20
							1903	9									
12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	168	1	13560	3	Y	1778	1778	0			20
							1956	9									
01	15035	X	13755	-0-	-1280	-0-	143	1	11844	3	Y	1607	1607	0			20
							1768	9									
02	14848	X	11779	-0-	-3069	-0-	132	1	10053	3	Y	1449	1448	0			21
							1594	9									
03	15128	X	10564	-0-	-4564	-0-	121	1	8830	3	Y	1466	1466	0			21
							1613	9									
04	15180	X	8209	-0-	-6971	-0-	97	1	6836	3	Y	1160	1160	0			21
							1276	9									
05	15686	X	4597	-0-	-11089	-0-	55	1	3812	3	Y	664	664	0			21
							730	9									
*06	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	170	1	12939	3	Y	1331	1331	0			21
							1464	9									
07	12586	X	11554	-0-	-1032	-0-	141	1	10147	3	Y	1151	1151	0			21
							1266	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48836	X	38698	-0-	-10138	-0-	531	1	38138	3	Y	26					74
							29	9									
03	50499	X	44685	-0-	-5814	-0-	635	1	44030	3	Y	18	37	1			55
							20	9									
04	46710	X	43385	-0-	-3325	-0-	631	1	42753	3	Y	1					56
							1	9									
05	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	670	1	45816	3	Y	-0-	23	1			33
*06	43230	X	42911	-0-	-319	-0-	563	1	42348	3	Y	-0-					33
07	44826	X	35539	-0-	-9287	-0-	487	1	35051	3	Y	1	10	1			24
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98426	X	70334	-0-	-28092	-0-	965	1	69333	3	Y	33					78
							36	9									
03	97681	X	62535	-0-	-35146	-0-	881	1	61604	3	Y	45	39	1			84
							50	9									
04	81660	X	73171	-0-	-8489	-0-	1063	1	72056	3	Y	46					130
							1	4	51	9							
05	87005	X	87005	-0-	-0-	-0-	1254	1	85751	3	Y	-0-	54	1			76
*06	82470	X	82470	-0-	-0-	-0-	1084	1	81298	3	Y	79					155
							1	4	87	9							
07	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	1052	1	75704	3	Y	57	48	1			164
							63	9									

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 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
02	103356	X	76914	-0-	-26442	-0-	1056	1	75858	3	Y	-0-					3
03	106857	X	72189	-0-	-34668	-0-	1017	1	71171	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	84030	X	63711	-0-	-20319	-0-	926	1	62784	3	Y	-0-					2
							1	4									
05	86676	X	66055	-0-	-20621	-0-	954	1	65101	3	Y	-0-	1	1			1
*06	79560	X	59667	-0-	-19893	-0-	786	1	58881	3	Y	-0-					1
07	82212	X	71787	-0-	-10425	-0-	980	1	70807	3	Y	-0-					1

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63249	X	49232	-0-	-14017	-0-	676	1	48544	3	Y	11					31
							12	9									
03	64170	X	57639	-0-	-6531	-0-	819	1	56767	3	Y	48	16	1			63
							53	9									
04	58020	X	55576	-0-	-2444	-0-	808	1	54702	3	Y	59					122
							1	4	65	9							
05	58419	X	58419	-0-	-0-	-0-	842	1	57577	3	Y	-0-	51	1			71
*06	55770	X	53022	-0-	-2748	-0-	695	1	52258	3	Y	63					134
							69	9									
07	57629	X	48791	-0-	-8838	-0-	668	1	48082	3	Y	37	42	1			129
							41	9									

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
02	96773	X	69095	-0-	-27678	-0-	949	1	68146	3	Y	-0-					-0-
03	99789	X	83200	-0-	-16589	-0-	1186	1	82014	3	Y	-0-					-0-
04	81120	X	81060	-0-	-60	-0-	1179	1	79880	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	96710	X	96710	-0-	-0-	-0-	1393	1	95317	3	Y	-0-					-0-
*06	84522	X	84522	-0-	-0-	-0-	1111	1	83410	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	83762	X	67858	-0-	-15904	-0-	930	1	66928	3	Y	-0-					-0-

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
02	53244	X	42601	-0-	-10643	-0-	585	1	41975	3	Y	37					96
							41	9									
03	56544	X	47950	-0-	-8594	-0-	681	1	47260	3	Y	8	48	1			56
							9	9									
04	51480	X	44165	-0-	-7315	-0-	643	1	43520	3	Y	2					58
							2	9									
05	48916	X	48916	-0-	-0-	-0-	705	1	48211	3	Y	-0-	24	1			34
*06	46410	X	45191	-0-	-1219	-0-	592	1	44599	3	Y	-0-					34
07	47957	X	42662	-0-	-5295	-0-	585	1	42075	3	Y	2	11	1			25
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	67983	X	52179	-0-	-15804	-0-	757	1	49060	3	N	2147	2147	0			-0-
							2362	9									
*09	62760	X	44187	-0-	-18573	-0-	568	1	41692	3	N	1752	1645	0	107	1	-0-
							1927	9									
10	55397	X	40544	-0-	-14853	-0-	526	1	38599	3	N	1290	1290	0			-0-
							1419	9									
*11	61470	X	47837	-0-	-13633	-0-	594	1	45353	3	N	1718	1718	0			-0-
							1890	9									
12	58931	X	46887	-0-	-12044	-0-	547	1	44548	3	N	1629	1629	0			-0-
							1792	9									
01	52173	X	41685	-0-	-10488	-0-	455	1	39150	3	N	1891	1891	0			-0-
							2080	9									
02	43674	X	38123	-0-	-5551	-0-	464	1	35914	3	N	1586	1586	0			-0-
							1745	9									
03	49445	X	35990	-0-	-13455	-0-	432	1	33013	3	N	2314	2314	0			-0-
							2545	9									
04	47850	X	33977	-0-	-13873	-0-	427	1	30758	3	N	2538	2538	0			-0-
							2792	9									
05	46872	X	44293	-0-	-2579	-0-	601	1	41903	3	N	1626	1626	0			-0-
							1789	9									
*06	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	529	1	40552	3	N	1687	1610	0	77	1	-0-
							1856	9									
07	43246	X	43246	-0-	-0-	-0-	569	1	40893	3	N	1622	1497	0	125	1	-0-
							1784	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
*08	23901	X	12466	-0-	-11435	-0-	193	1	11574	3	N	635	635	0			-0-
							699	9									
*09	23130	X	10190	-0-	-12940	-0-	133	1	8967	3	N	991	949	0	42	1	-0-
							1090	9									
10	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	316	1	22379	3	N	952	952	0			-0-
							1047	9									
*11	54619	X	54619	-0-	-0-	-0-	650	1	50162	3	N	3461	3461	0			-0-
							3807	9									
12	43792	X	43792	-0-	-0-	-0-	502	1	40912	3	N	2162	2162	0			-0-
							2378	9									
01	39580	X	39580	-0-	-0-	-0-	434	1	36834	3	N	2101	2101	0			-0-
							1	4	2311	9							
02	48894	X	37247	-0-	-11647	-0-	455	1	34827	3	N	1786	1786	0			-0-
							1965	9									
03	56451	X	37770	-0-	-18681	-0-	481	1	35179	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									
04	54630	X	35256	-0-	-19374	-0-	470	1	32773	3	N	1830	1830	0			-0-
							2013	9									
05	43803	X	37773	-0-	-6030	-0-	507	1	35326	3	N	1764	1764	0			-0-
							1940	9									
*06	38520	X	38051	-0-	-469	-0-	470	1	35828	3	N	1594	1526	0	68	1	-0-
							1753	9									
07	39804	X	36503	-0-	-3301	-0-	479	1	34496	3	N	1389	1282	0	107	1	-0-
							1528	9									

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
02	66613	X	50914	-0-	-15699	-0-	699	1	50215	3	N	-0-					123
03	71207	X	50526	-0-	-20681	-0-	715	1	49811	3	N	-0-					123
04	63900	X	46593	-0-	-17307	-0-	678	1	45915	3	N	-0-					123
05	61380	X	47787	-0-	-13593	-0-	689	1	47098	3	N	-0-					123
*06	55560	X	44570	-0-	-10990	-0-	585	1	43985	3	N	-0-					123
07	54436	X	44570	-0-	-9866	-0-	611	1	43959	3	N	-0-					123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	122815	X	82028	-0-	-40787	-0-	1089	1	79966	3	N	833	833	0			-0-
							57	4	916	9							
03	123008	X	87510	-0-	-35498	-0-	1109	1	82157	3	N	3858	3741	0	117	1	-0-
							4244	9									
04	105630	X	86137	-0-	-19493	-0-	1149	1	79894	3	N	4630	4630	0			-0-
							1	4	5093	9							
05	99944	X	91029	-0-	-8915	-0-	1220	1	84649	3	N	4691	4398	0	293	1	-0-
							5160	9									
*06	87850	X	87850	-0-	-0-	-0-	1072	1	81540	3	N	4761	4532	0	229	1	-0-
							1	4	5237	9							
07	87699	X	87244	-0-	-455	-0-	1130	1	81146	3	N	4516	4424	0	92	1	-0-
							4968	9									

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

02	46197	X	34823	-0-	-11374	-0-	380	1	29562	3	N	4437	4366	0	71	1	-0-
							4881	9									
03	47058	X	35175	-0-	-11883	-0-	400	1	29598	3	N	4706	4654	0	52	1	-0-
							5177	9									
04	41670	X	30151	-0-	-11519	-0-	355	1	25383	3	N	4012	4012	0			-0-
							4413	9									
05	40765	X	25214	-0-	-15551	-0-	291	1	20747	3	N	3796	3796	0			-0-
							4176	9									
*06	37050	X	25572	-0-	-11478	-0-	271	1	21076	3	N	3841	3841	0			-0-
							4225	9									
07	37231	X	27659	-0-	-9572	-0-	325	1	23419	3	N	3559	3524	0	35	1	-0-
							3915	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148973	X	110915	-0-	-38058	-0-	1479	1	107505	3	N	1755	1755	0			-0-
							1931	9									
03	152892	X	109048	-0-	-43844	-0-	1506	1	105868	3	N	1522	1522	0			-0-
							1674	9									
04	142710	X	96003	-0-	-46707	-0-	1362	1	92954	3	N	1533	1533	0			-0-
							1	4	1686	9							
05	135253	X	110082	-0-	-25171	-0-	1554	1	106657	3	N	1701	1701	0			-0-
							1871	9									
*06	117990	X	103389	-0-	-14601	-0-	1330	1	100300	3	N	1598	1598	0			-0-
							1	4	1758	9							
07	118575	X	107196	-0-	-11379	-0-	1448	1	104160	3	N	1444	1444	0			-0-
							1588	9									

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104197	X	76680	-0-	-27517	-0-	1034	1	74806	3	N	764	764	0			-0-
							840	9									
03	105710	X	68506	-0-	-37204	-0-	941	1	66478	3	N	800	800	0			-0-
							207	4	880	9							
04	99150	X	86437	-0-	-12713	-0-	1234	1	84028	3	N	852	852	0			-0-
							238	4	937	9							
05	92473	X	78598	-0-	-13875	-0-	1117	1	76620	3	N	783	783	0			-0-
							861	9									
*06	81856	X	81856	-0-	-0-	-0-	1061	1	79955	3	N	763	763	0			-0-
							1	4	839	9							
07	88846	X	81091	-0-	-7755	-0-	1101	1	79242	3	N	680	680	0			-0-
							748	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106923	X	68213	-0-	-38710	-0-	882	1	64947	3	N	2167	2167	0			-0-
							2384	9									
03	108779	X	80162	-0-	-28617	-0-	1036	1	74649	3	N	4070	4061	0	9	1	-0-
							4477	9									
04	105270	X	48719	-0-	-56551	-0-	647	1	44931	3	N	2855	2748	0	107	1	-0-
							3141	9									
05	71083	X	43918	-0-	-27165	-0-	597	1	41262	3	N	1872	1857	0	15	1	-0-
							2059	9									
*06	74850	X	39326	-0-	-35524	-0-	484	1	36837	3	N	1823	1823	0			-0-
							2005	9									
07	80166	X	36755	-0-	-43411	-0-	481	1	34620	3	N	1504	1504	0			-0-
							1654	9									

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101500	X	68214	-0-	-33286	-0-	913	1	66289	3	N	920	920	0			-0-
							1012	9									
03	101742	X	61326	-0-	-40416	-0-	837	1	59232	3	N	963	963	0			-0-
							198	4	1059	9							
04	93990	X	79553	-0-	-14437	-0-	1130	1	77094	3	N	1042	1042	0			-0-
							183	4	1146	9							
05	86149	X	68416	-0-	-17733	-0-	966	1	66377	3	N	975	975	0			-0-
							1073	9									
*06	75690	X	72534	-0-	-3156	-0-	936	1	70521	3	N	978	978	0			-0-
							1	4	1076	9							
07	81685	X	71252	-0-	-10433	-0-	961	1	69140	3	N	899	899	0			-0-
							162	4	989	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	24766	X	21657	-0-	-3109	-0-	243	1	18162	3	N	2956	2956	0			-0-
							3252	9									
03	29543	X	20947	-0-	-8596	-0-	241	1	17308	3	N	3089	3089	0			-0-
							3398	9									
04	28590	X	17463	-0-	-11127	-0-	208	1	14528	3	N	2479	2479	0			-0-
							2727	9									
05	26288	X	17603	-0-	-8685	-0-	213	1	14883	3	N	2279	2279	0			-0-
							2507	9									
*06	22410	X	17540	-0-	-4870	-0-	192	1	14662	3	N	2442	2442	0			-0-
							2686	9									
07	23157	X	15660	-0-	-7497	-0-	180	1	12983	3	N	2270	2270	0			-0-
							2497	9									

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146566	X	108617	-0-	-37949	-0-	1439	1	104835	3	N	2130	2130	0			-0-
							2343	9									
03	149017	X	94253	-0-	-54764	-0-	1266	1	90061	3	N	2660	2654	0	6	1	-0-
							2926	9									
04	140700	X	92725	-0-	-47975	-0-	1297	1	88757	3	N	2427	2320	0	107	1	-0-
							1	4	2670	9							
05	114514	X	103589	-0-	-10925	-0-	1449	1	99543	3	N	2361	2346	0	15	1	-0-
							2597	9									
*06	112350	X	96516	-0-	-15834	-0-	1229	1	92952	3	N	2122	2122	0			-0-
							1	4	2334	9							
07	116095	X	99031	-0-	-17064	-0-	1328	1	95556	3	N	1952	1952	0			-0-
							2147	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
02	109040	X	77072	-0-	-31968	-0-	74327	3	2745	9	N	2495	2165	0	330	1	-0-
03	108872	X	85720	-0-	-23152	-0-	1121	1	81336	3	N	2966	2781	0	185	1	-0-
							3263	9									
04	97380	X	72871	-0-	-24509	-0-	995	1	68933	3	N	2675	2675	0			-0-
							2943	9									
05	87978	X	64100	-0-	-23878	-0-	877	1	60378	3	N	2586	2272	0	314	1	-0-
							2845	9									
*06	80609	X	80609	-0-	-0-	-0-	1013	1	76581	3	N	2741	2440	0	301	1	-0-
							3015	9									
07	85715	X	75348	-0-	-10367	-0-	990	1	71255	3	N	2821	2510	0	311	1	-0-
							3103	9									

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
02	24012	X	19501	-0-	-4511	-0-	216	1	16379	3	N	2642	2642	0			-0-
							2906	9									
03	28303	X	18769	-0-	-9534	-0-	214	1	15572	3	N	2712	2712	0			-0-
							2983	9									
04	27390	X	16374	-0-	-11016	-0-	191	1	13519	3	N	2422	2422	0			-0-
							2664	9									
05	24800	X	17468	-0-	-7332	-0-	209	1	14704	3	N	2323	2323	0			-0-
							2555	9									
*06	20760	X	15376	-0-	-5384	-0-	170	1	13028	3	N	1980	1980	0			-0-
							2178	9									
07	20832	X	14846	-0-	-5986	-0-	176	1	12658	3	N	1829	1829	0			-0-
							2012	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	124816	X	89199	-0-	-35617	-0-	1083	1	83703	3	N	4012	4012	0			-0-
							4413	9									
03	123938	X	85963	-0-	-37975	-0-	1086	1	80214	3	N	4239	4239	0			-0-
							4663	9									
04	118950	X	76099	-0-	-42851	-0-	1010	1	70786	3	N	3911	3911	0			-0-
							1	4	4302	9							
05	109027	X	74961	-0-	-34066	-0-	1005	1	70142	3	N	3467	3467	0			-0-
							3814	9									
*06	97320	X	68484	-0-	-28836	-0-	839	1	64242	3	N	3094	3094	0			-0-
							3403	9									
07	95356	X	66666	-0-	-28690	-0-	864	1	62170	3	N	3302	3302	0			-0-
							3632	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
02	125570	X	76015	-0-	-49555	-0-	71182	3	4833	9	N	4394	4208	0	186	1	-0-
03	125054	X	78778	-0-	-46276	-0-	984	1	72755	3	N	4581	4455	0	126	1	-0-
							5039	9									
04	112350	X	85617	-0-	-26733	-0-	1133	1	79262	3	N	4747	4747	0			-0-
							5222	9									
05	103323	X	76149	-0-	-27174	-0-	1036	1	71386	3	N	3388	3149	0	239	1	-0-
							3727	9									
*06	91860	X	79362	-0-	-12498	-0-	977	1	74435	3	N	3591	3391	0	200	1	-0-
							3950	9									
07	87848	X	87848	-0-	-0-	-0-	1149	1	82630	3	N	3699	3474	0	225	1	-0-
							4069	9									

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
02	154599	X	110004	-0-	-44595	-0-	1343	1	103567	3	N	4631	4631	0			-0-
							5094	9									
03	151280	X	108375	-0-	-42905	-0-	1376	1	101448	3	N	5046	5046	0			-0-
							5551	9									
04	141840	X	95537	-0-	-46303	-0-	1245	1	87837	3	N	5867	5867	0			-0-
							1	4	6454	9							
05	134385	X	94526	-0-	-39859	-0-	1251	1	87721	3	N	5049	5049	0			-0-
							5554	9									
*06	119670	X	86307	-0-	-33363	-0-	1045	1	80289	3	N	4520	4520	0			-0-
							1	4	4972	9							
07	117583	X	69204	-0-	-48379	-0-	876	1	63440	3	N	4444	4444	0			-0-
							4888	9									

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123395	X	86765	-0-	-36630	-0-	1052	1	81839	3	N	3522	3522	0			-0-
							3874	9									
03	119288	X	83197	-0-	-36091	-0-	1053	1	78106	3	N	3671	3671	0			-0-
							4038	9									
04	110580	X	73586	-0-	-36994	-0-	980	1	68787	3	N	3471	3471	0			-0-
							1	4	3818	9							
05	106299	X	72600	-0-	-33699	-0-	976	1	68229	3	N	3086	3086	0			-0-
							3395	9									
*06	95280	X	66230	-0-	-29050	-0-	810	1	62155	3	N	2968	2968	0			-0-
							3265	9									
07	92752	X	64910	-0-	-27842	-0-	842	1	60615	3	N	3139	3139	0			-0-
							3453	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	518494	X	518494	-0-	-0-	-0-	8438	1	508370	3	N	1531	659	0	872	1	-0-
							2	4	1684	9							
09	460054	X	460054	-0-	-0-	-0-	6626	1	452620	3	N	733	545	0	188	1	-0-
							2	4	806	9							
10	428909	X	428909	-0-	-0-	-0-	6123	1	422564	3	N	201	138	0	63	1	-0-
							1	4	221	9							
11	398040	X	335224	-0-	-62816	-0-	4688	1	330048	3	N	443	443	0			-0-
							1	4	487	9							
12	411308	X	374445	-0-	-36863	-0-	4777	1	367666	3	N	1817	1675	0	142	1	-0-
							3	4	1999	9							
01	411308	X	336561	-0-	-74747	-0-	4131	1	327830	3	N	4177	4177	0			-0-
							5	4	4595	9							
02	384772	X	295887	-0-	-88885	-0-	4005	1	288793	3	N	2807	2807	0			-0-
							1	4	3088	9							
03	411308	X	283424	-0-	-127884	-0-	3963	1	276440	3	N	2745	2745	0			-0-
							1	4	3020	9							
04	362370	X	249865	-0-	-112505	-0-	3634	1	246220	3	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
05	374449	X	258363	-0-	-116086	-0-	3724	1	254629	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	325710	X	228963	-0-	-96747	-0-	2994	1	225787	3	N	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							
07	316293	X	223393	-0-	-92900	-0-	3058	1	220225	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88450	X	66040	-0-	-22410	-0-	810	1	62685	3	N	2314	2314	0			-0-
							2545	9									
03	85064	X	62993	-0-	-22071	-0-	799	1	59320	3	N	2613	2613	0			-0-
							2874	9									
04	81870	X	54847	-0-	-27023	-0-	719	1	50826	3	N	3002	3002	0			-0-
							3302	9									
05	81282	X	54695	-0-	-26587	-0-	716	1	50488	3	N	3174	3174	0			-0-
							3491	9									
*06	71400	X	50661	-0-	-20739	-0-	585	1	45661	3	N	4014	4014	0			-0-
							4415	9									
07	70587	X	47352	-0-	-23235	-0-	609	1	43784	3	N	2690	2690	0			-0-
							2959	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	431431	X	431431	-0-	-0-	-0-	7014	1	422494	3	N	1747	757	0	990	1	-0-
							1	4	1922	9							
09	364928	X	364928	-0-	-0-	-0-	5242	1	358275	3	N	1282	953	0	329	1	-0-
							1	4	1410	9							
10	331156	X	331156	-0-	-0-	-0-	4731	1	326311	3	N	104	65	0	39	1	-0-
							114	9									
11	288476	X	288476	-0-	-0-	-0-	4019	1	284255	3	N	182	182	0			-0-
							2	4	200	9							
12	276210	X	268050	-0-	-8160	-0-	3445	1	264590	3	N	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
01	276210	X	235398	-0-	-40812	-0-	2933	1	231946	3	N	468	468	0			-0-
							4	4	515	9							
02	258390	X	210252	-0-	-48138	-0-	2878	1	206904	3	N	426	426	0			-0-
							1	4	469	9							
03	276210	X	196400	-0-	-79810	-0-	2770	1	193402	3	N	206	206	0			-0-
							1	4	227	9							
04	267300	X	171834	-0-	-95466	-0-	2497	1	169317	3	N	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
05	268057	X	181961	-0-	-86096	-0-	2615	1	179343	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	227790	X	164245	-0-	-63545	-0-	2150	1	162088	3	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	224750	X	160145	-0-	-64605	-0-	2193	1	157951	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	486762	X	305395	-0-	-181367	-0-	4986	1	300192	3	N	196	85	0	111	1	-0-
							1	4	216	9							
09	471060	X	271928	-0-	-199132	-0-	3927	1	267936	3	N	58	43	0	15	1	-0-
							1	4	64	9							
10	351912	X	244677	-0-	-107235	-0-	3494	1	241042	3	N	128	96	0	32	1	-0-
							141	9									
11	350970	X	218055	-0-	-132915	-0-	3037	1	214680	3	N	306	306	0			-0-
							1	4	337	9							
12	352005	X	198643	-0-	-153362	-0-	2552	1	196048	3	N	38	36	0	2	1	-0-
							1	4	42	9							
01	305412	X	180330	-0-	-125082	-0-	2248	1	177635	3	N	404	404	0			-0-
							3	4	444	9							
02	262856	X	154155	-0-	-108701	-0-	2114	1	151822	3	N	199	199	0			-0-
							219	9									
03	244683	X	151123	-0-	-93560	-0-	2136	1	148926	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
04	218070	X	135915	-0-	-82155	-0-	1977	1	133933	3	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	198648	X	140529	-0-	-58119	-0-	2027	1	138478	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	174510	X	127683	-0-	-46827	-0-	1671	1	125965	3	N	42	42	0			-0-
							1	4	46	9							
07	164796	X	125503	-0-	-39293	-0-	1719	1	123762	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149379	X	99782	-0-	-49597	-0-	1266	1	93888	3	N	4207	4207	0			-0-
							4628	9									
03	139841	X	95884	-0-	-43957	-0-	1257	1	89776	3	N	4410	4410	0			-0-
							4851	9									
04	131040	X	88650	-0-	-42390	-0-	1203	1	83081	3	N	3968	3968	0			-0-
							1	4	4365	9							
05	123690	X	87460	-0-	-36230	-0-	1189	1	82316	3	N	3595	3595	0			-0-
							3955	9									
*06	110460	X	78745	-0-	-31715	-0-	970	1	73916	3	N	3507	3507	0			-0-
							1	4	3858	9							
07	106671	X	76248	-0-	-30423	-0-	1000	1	71966	3	N	2984	2984	0			-0-
							3282	9									

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121626	X	83348	-0-	-38278	-0-	1071	1	79146	3	N	2846	2846	0			-0-
							3131	9									
03	117521	X	81754	-0-	-35767	-0-	1088	1	77447	3	N	2926	2926	0			-0-
							3219	9									
04	109440	X	74685	-0-	-34755	-0-	1029	1	70761	3	N	2631	2631	0			-0-
							1	4	2894	9							
05	102889	X	73832	-0-	-29057	-0-	1017	1	70189	3	N	2387	2387	0			-0-
							2626	9									
*06	95760	X	66343	-0-	-29417	-0-	830	1	63009	3	N	2276	2276	0			-0-
							2504	9									
07	89094	X	65245	-0-	-23849	-0-	862	1	62039	3	N	2131	2131	0			-0-
							2344	9									

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132095	X	90433	-0-	-41662	-0-	1154	1	85455	3	N	3476	3476	0			-0-
							3824	9									
03	129642	X	89426	-0-	-40216	-0-	1180	1	84205	3	N	3674	3674	0			-0-
							4041	9									
04	119760	X	80716	-0-	-39044	-0-	1103	1	76035	3	N	3252	3252	0			-0-
							1	4	3577	9							
05	112251	X	80281	-0-	-31970	-0-	1098	1	75888	3	N	2995	2995	0			-0-
							3295	9									
*06	99360	X	72583	-0-	-26777	-0-	901	1	68500	3	N	2892	2892	0			-0-
							1	4	3181	9							
07	96658	X	71110	-0-	-25548	-0-	933	1	67145	3	N	2756	2756	0			-0-
							3032	9									

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198389	X	108827	-0-	-89562	-0-	1270	1	98690	3	N	8061	8061	0			-0-
							8867	9									
03	187550	X	104107	-0-	-83443	-0-	1263	1	93568	3	N	8433	8433	0			-0-
							9276	9									
04	127590	X	95905	-0-	-31685	-0-	1204	1	85525	3	N	8341	8341	0			-0-
							1	4	9175	9							
05	131006	X	99722	-0-	-31284	-0-	1275	1	89794	3	N	7866	7866	0			-0-
							8653	9									
*06	121350	X	97249	-0-	-24101	-0-	1135	1	87581	3	N	7756	7756	0			-0-
							1	4	8532	9							
07	116343	X	96161	-0-	-20182	-0-	1206	1	86730	3	N	7477	7477	0			-0-
							8225	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237742	X	125791	-0-		-111951	-0-	1408	1	112701	3	N	10620	10620	0			-0-
								11682	9									
03	219542	X	133971	-0-		-85571	-0-	1582	1	119498	3	N	11719	11719	0			-0-
								12891	9									
04	144870	X	109100	-0-		-35770	-0-	1347	1	97037	3	N	9741	9741	0			-0-
								1	4	10715	9							
05	149699	X	115078	-0-		-34621	-0-	1500	1	105568	3	N	7282	7282	0			-0-
								8010	9									
*06	137610	X	109063	-0-		-28547	-0-	1337	1	102283	3	N	4947	4947	0			-0-
								1	4	5442	9							
07	134478	X	113891	-0-		-20587	-0-	1433	1	103112	3	N	8496	8496	0			-0-
								9346	9									

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147987	X	133680	-0-		-14307	-0-	1829	1	131515	3	N	305	305	0			-0-
								336	9									
03	158193	X	132286	-0-		-25907	-0-	1864	1	130064	3	N	325	325	0			-0-
								358	9									
04	153090	X	120780	-0-		-32310	-0-	1751	1	118755	3	N	248	248	0			-0-
								1	4	273	9							
05	158193	X	124392	-0-		-33801	-0-	1784	1	122430	3	N	162	162	0			-0-
								178	9									
*06	138300	X	123047	-0-		-15253	-0-	1609	1	121083	3	N	322	322	0			-0-
								1	4	354	9							
07	142910	X	122126	-0-		-20784	-0-	1669	1	120098	3	N	326	326	0			-0-
								359	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141246	X	141246	-0-		-0-	-0-	1931	1	138918	3	N	361	361	0			-0-
								397	9									
03	152041	X	152041	-0-		-0-	-0-	2113	1	148564	3	N	1240	1240	0			-0-
								1364	9									
04	128988	X	128988	-0-		-0-	-0-	1839	1	125261	3	N	1715	1715	0			-0-
								1	4	1887	9							
05	146170	X	146170	-0-		-0-	-0-	2108	1	144012	3	N	45	45	0			-0-
								50	9									
*06	124231	X	124231	-0-		-0-	-0-	1626	1	122295	3	N	281	281	0			-0-
								1	4	309	9							
07	129538	X	129538	-0-		-0-	-0-	1754	1	126267	3	N	1379	1379	0			-0-
								1517	9									

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138823	X	128192	-0-		-10631	-0-	1756	1	126227	3	N	190	190	0			-0-
								209	9									
03	148397	X	126100	-0-		-22297	-0-	1783	1	124317	3	N	-0-					-0-
04	143610	X	114310	-0-		-29300	-0-	1663	1	112635	3	N	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
05	148397	X	123820	-0-		-24577	-0-	1786	1	122020	3	N	13	13	0			-0-
								14	9									
*06	132600	X	113892	-0-		-18708	-0-	1495	1	112396	3	N	-0-					-0-
								1	4									
07	137020	X	112750	-0-		-24270	-0-	1545	1	111205	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170955	X	166918	-0-	-4037	-0-	2282	1	164218	3	N	379	379	0			-0-
							1	4	417	9							
03	182745	X	169762	-0-	-12983	-0-	2387	1	167145	3	N	209	209	0			-0-
							230	9									
04	176850	X	137894	-0-	-38956	-0-	1997	1	135443	3	N	412	412	0			-0-
							1	4	453	9							
05	182745	X	149415	-0-	-33330	-0-	2145	1	146602	3	N	607	607	0			-0-
							668	9									
*06	176850	X	142781	-0-	-34069	-0-	1861	1	140064	3	N	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
07	178436	X	145613	-0-	-32823	-0-	1986	1	142888	3	N	672	672	0			-0-
							739	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258970	X	123897	-0-	-135073	-0-	1251	1	104906	3	N	16126	16126	0			-0-
							1	4	17739	9							
03	251193	X	115465	-0-	-135728	-0-	1268	1	98171	3	N	14564	14564	0			-0-
							6	4	16020	9							
04	208020	X	97393	-0-	-110627	-0-	1127	1	82853	3	N	12193	12193	0			-0-
							1	4	13412	9							
05	174995	X	93267	-0-	-81728	-0-	1113	1	80095	3	N	10963	10963	0			-0-
							12059	9									
*06	145560	X	81314	-0-	-64246	-0-	875	1	69127	3	N	10283	10283	0			-0-
							1	4	11311	9							
07	132432	X	74276	-0-	-58156	-0-	868	1	62496	3	N	9920	9920	0			-0-
							10912	9									

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504098	X	504098	-0-	-0-	-0-	6909	1	496981	3	N	188	188	0			-0-
							1	4	207	9							
03	318277	X	46532	-0-	-271745	-0-	612	1	45899	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	308010	X	198838	-0-	-109172	-0-	2892	1	195904	3	N	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
05	318277	X	286895	-0-	-31382	-0-	4136	1	282759	3	N	-0-					-0-
*06	308010	X	237220	-0-	-70790	-0-	3105	1	233777	3	N	305	295	0	10	1	-0-
							2	4	336	9							
07	318277	X	217291	-0-	-100986	-0-	2976	1	214274	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250930	X	250930	-0-	-0-	-0-	3441	1	247420	3	N	62	62	0			-0-
							1	4	68	9							
03	224068	X	156424	-0-	-67644	-0-	2161	1	154194	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	216840	X	211622	-0-	-5218	-0-	3052	1	207206	3	N	1239	1239	0			-0-
							1	4	1363	9							
05	224068	X	160900	-0-	-63168	-0-	2327	1	158277	3	N	269	269	0			-0-
							296	9									
*06	216840	X	108600	-0-	-108240	-0-	1428	1	107150	3	N	19	17	0	2	1	-0-
							1	4	21	9							
07	224068	X	132466	-0-	-91602	-0-	1816	1	130643	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232203	X	107555	-0-		-124648		-0-	1134	1	91638	3	N	13438	13438	0			-0-
									1	4	14782	9							
03	215729	X	98847	-0-		-116882		-0-	1084	1	82929	3	N	13481	13481	0			-0-
									5	4	14829	9							
04	177150	X	77054	-0-		-100096		-0-	885	1	64811	3	N	10325	10325	0			-0-
									11358	9									
05	148676	X	84052	-0-		-64624		-0-	992	1	71190	3	N	10791	10791	0			-0-
									11870	9									
*06	127530	X	73726	-0-		-53804		-0-	783	1	61720	3	N	10203	10203	0			-0-
									11223	9									
07	114979	X	65753	-0-		-49226		-0-	764	1	54999	3	N	9082	9082	0			-0-
									9990	9									

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541476	X	541476	-0-		-0-		-0-	7421	1	533725	3	N	299	299	0			-0-
									1	4	329	9							
03	457199	X	457199	-0-		-0-		-0-	6455	1	450481	3	N	238	238	0			-0-
									1	4	262	9							
04	360664	X	360664	-0-		-0-		-0-	5245	1	355296	3	N	109	109	0			-0-
									3	4	120	9							
05	346549	X	307295	-0-		-39254		-0-	4424	1	302808	3	N	57	57	0			-0-
									63	9									
*06	335370	X	256273	-0-		-79097		-0-	3357	1	252849	3	N	59	53	0	6	1	-0-
									2	4	65	9							
07	346549	X	235477	-0-		-111072		-0-	3226	1	232207	3	N	40	40	0			-0-
									44	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197809	X	89449	-0-		-108360		-0-	949	1	77124	3	N	10341	10341	0			-0-
									1	4	11375	9							
03	184264	X	82417	-0-		-101847		-0-	949	1	70499	3	N	9968	9968	0			-0-
									4	4	10965	9							
04	148710	X	70790	-0-		-77920		-0-	848	1	60654	3	N	8443	8443	0			-0-
									1	4	9287	9							
05	126077	X	67924	-0-		-58153		-0-	828	1	58680	3	N	7651	7651	0			-0-
									8416	9									
*06	105570	X	60346	-0-		-45224		-0-	662	1	51568	3	N	7378	7378	0			-0-
									8116	9									
07	95604	X	54615	-0-		-40989		-0-	652	1	46926	3	N	6397	6397	0			-0-
									7037	9									

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 20018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366006	X	366006	-0-		-0-		-0-	5013	1	360746	3	N	224	224	0			-0-
									1	4	246	9							
03	300431	X	300431	-0-		-0-		-0-	4239	1	296059	3	N	120	120	0			-0-
									1	4	132	9							
04	142350	X	65930	-0-		-76420		-0-	896	1	61780	3	N	2958	2958	0			-0-
									3254	9									
05	279592	X	279592	-0-		-0-		-0-	4044	1	275460	3	N	80	80	0			-0-
									88	9									
*06	142350	X	142058	-0-		-292		-0-	1866	1	139886	3	N	277	273	0	4	1	-0-
									1	4	305	9							
07	159195	X	159195	-0-		-0-		-0-	2116	1	152292	3	N	4352	4352	0			-0-
									4787	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. 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
02	486090	X	486090	-0-	-0-	-0-	6661	1	479175	3	N	230	230	0			-0-
							1	4	253	9							
03	476036	X	388762	-0-	-87274	-0-	5482	1	383083	3	N	178	178	0			-0-
							1	4	196	9							
04	460680	X	364	-0-	-460316	-0-	5	1	349	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
05	476036	X	211709	-0-	-264327	-0-	3058	1	208466	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
*06	460680	X	128263	-0-	-332417	-0-	1681	1	126438	3	N	130	125	0	5	1	-0-
							1	4	143	9							
07	476036	X	138047	-0-	-337989	-0-	1891	1	136042	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	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
02	685125	X	595364	-0-	-89761	-0-	8163	1	586594	3	N	550	550	0			-0-
							2	4	605	9							
03	635438	X	498139	-0-	-137299	-0-	7051	1	490637	3	N	409	409	0			-0-
							1	4	450	9							
04	637620	X	61813	-0-	-575807	-0-	898	1	60862	3	N	45	45	0			-0-
							3	4	50	9							
05	658874	X	332312	-0-	-326562	-0-	4401	1	306647	3	N	19331	19331	0			-0-
							21264	9									
*06	637620	X	290170	-0-	-347450	-0-	3796	1	285957	3	N	377	359	0	18	1	-0-
							2	4	415	9							
07	636430	X	261975	-0-	-374455	-0-	3584	1	258159	3	N	211	211	0			-0-
							232	9									

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	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
02	347655	X	347655	-0-	-0-	-0-	4760	1	342382	3	N	465	465	0			-0-
							1	4	512	9							
03	350114	X	290696	-0-	-59418	-0-	4080	1	285352	3	N	1148	1148	0			-0-
							1	4	1263	9							
04	338820	X	45955	-0-	-292865	-0-	665	1	45198	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
05	350114	X	208374	-0-	-141740	-0-	2989	1	205060	3	N	295	295	0			-0-
							325	9									
*06	338820	X	184817	-0-	-154003	-0-	2416	1	182037	3	N	330	324	0	6	1	-0-
							1	4	363	9							
07	350114	X	163170	-0-	-186944	-0-	2231	1	160675	3	N	240	240	0			-0-
							264	9									

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	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
02	625240	X	518759	-0-	-106481	-0-	7111	1	511321	3	N	296	296	0			-0-
							1	4	326	9							
03	668360	X	441016	-0-	-227344	-0-	6162	1	430026	3	N	4388	4388	0			-0-
							1	4	4827	9							
04	621930	X	233812	-0-	-388118	-0-	3337	1	226712	3	N	3419	3419	0			-0-
							2	4	3761	9							
05	642909	X	301094	-0-	-341815	-0-	4317	1	295833	3	N	858	858	0			-0-
							944	9									
*06	622320	X	250913	-0-	-371407	-0-	3290	1	247610	3	N	10	10	1			-0-
							2	4	11	9							
07	554528	X	234234	-0-	-320294	-0-	3208	1	231026	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320276	X	263181	-0-	-57095	-0-	3584	1	258503	3	N	994	994	0			-0-
							1	4	1093	9							
03	342364	X	232113	-0-	-110251	-0-	3273	1	228312	3	N	479	479	0			-0-
							1	4	527	9							
04	331320	X	165117	-0-	-166203	-0-	2404	1	162559	3	N	138	138	0			-0-
							2	4	152	9							
05	342364	X	153412	-0-	-188952	-0-	2209	1	150987	3	N	196	196	0			-0-
							216	9									
*06	318330	X	129891	-0-	-188439	-0-	1700	1	127993	3	N	179	176	0	3	1	-0-
							1	4	197	9							
07	281325	X	119364	-0-	-161961	-0-	1631	1	117565	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514912	X	514912	-0-	-0-	-0-	7048	1	507115	3	N	680	680	0			-0-
							1	4	748	9							
03	400644	X	397941	-0-	-2703	-0-	5610	1	391721	3	N	554	554	0			-0-
							1	4	609	9							
04	387720	X	236760	-0-	-150960	-0-	3436	1	232830	3	N	447	447	0			-0-
							2	4	492	9							
05	400644	X	298399	-0-	-102245	-0-	4288	1	293726	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									
*06	387720	X	241000	-0-	-146720	-0-	3154	1	237603	3	N	219	210	0	9	1	-0-
							2	4	241	9							
07	400644	X	211981	-0-	-188663	-0-	2901	1	208865	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									

GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578945	X	578945	-0-	-0-	-0-	7917	1	570378	3	N	589	589	0			-0-
							2	4	648	9							
03	477648	X	449666	-0-	-27982	-0-	6342	1	442971	3	N	320	320	0			-0-
							1	4	352	9							
04	462240	X	265116	-0-	-197124	-0-	3854	1	261055	3	N	185	185	0			-0-
							3	4	204	9							
05	477648	X	340882	-0-	-136766	-0-	4909	1	335774	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
*06	462240	X	268301	-0-	-193939	-0-	3517	1	264659	3	N	112	106	0	6	1	-0-
							2	4	123	9							
07	477648	X	239975	-0-	-237673	-0-	3285	1	236603	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587098	X	587098	-0-	-0-	-0-	8027	1	578176	3	N	812	812	0			-0-
							2	4	893	9							
03	455569	X	455569	-0-	-0-	-0-	6421	1	448642	3	N	459	459	0			-0-
							1	4	505	9							
04	331320	X	268311	-0-	-63009	-0-	3898	1	264128	3	N	257	257	0			-0-
							2	4	283	9							
05	363891	X	363891	-0-	-0-	-0-	5243	1	358377	3	N	246	246	0			-0-
							271	9									
*06	331320	X	261316	-0-	-70004	-0-	3424	1	257719	3	N	155	149	0	6	1	-0-
							2	4	171	9							
07	342364	X	234953	-0-	-107411	-0-	3216	1	231593	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583120	X	583120	-0-	-0-	-0-	8010	1	575002	3	Y	97	97	1			-0-
							1	4	107	9							
03	573841	X	522388	-0-	-51453	-0-	7389	1	514998	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	555330	X	435561	-0-	-119769	-0-	6336	1	429221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	573841	X	409871	-0-	-163970	-0-	5908	1	403963	3	Y	-0-					-0-
*06	555330	X	342404	-0-	-212926	-0-	4489	1	337912	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	573841	X	330751	-0-	-243090	-0-	4531	1	326219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548033	X	548033	-0-	-0-	-0-	7522	1	540495	3	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
03	483847	X	483847	-0-	-0-	-0-	6835	1	477011	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	463770	X	428968	-0-	-34802	-0-	6252	1	422712	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	479229	X	395062	-0-	-84167	-0-	5693	1	389369	3	Y	-0-					-0-
*06	463770	X	354392	-0-	-109378	-0-	4647	1	349742	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	479229	X	314027	-0-	-165202	-0-	4301	1	309725	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327526	X	263414	-0-	-64112	-0-	3600	1	259238	3	N	523	523	0			-0-
							1	4	575	9							
03	350114	X	223852	-0-	-126262	-0-	3157	1	220357	3	N	306	306	0			-0-
							1	4	337	9							
04	338820	X	145926	-0-	-192894	-0-	2124	1	143722	3	N	71	71	0			-0-
							2	4	78	9							
05	350114	X	143946	-0-	-206168	-0-	2074	1	141825	3	N	43	43	0			-0-
							47	9									
*06	338820	X	125099	-0-	-213721	-0-	1639	1	123400	3	N	54	50	0	4	1	-0-
							1	4	59	9							
07	281573	X	117341	-0-	-164232	-0-	1607	1	115646	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921620	X	574613	-0-	-1347007	-0-	7890	1	566633	3	Y	81	81	1			-0-
							1	4	89	9							
03	506662	X	506662	-0-	-0-	-0-	7175	1	499486	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	474690	X	416321	-0-	-58369	-0-	6059	1	410258	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	490513	X	393264	-0-	-97249	-0-	5668	1	387596	3	Y	-0-					-0-
*06	474690	X	330843	-0-	-143847	-0-	4343	1	326497	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	490513	X	294842	-0-	-195671	-0-	4036	1	290806	3	Y	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

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
02	568371	X	383101	-0-		-185270	-0-		5249	1	377206	3	Y	586	586	1			-0-
									1	4	645	9							
03	607569	X	322460	-0-		-285109	-0-		4550	1	317421	3	Y	444	444	1			-0-
									1	4	488	9							
04	587970	X	284870	-0-		-303100	-0-		4144	1	280724	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
05	607569	X	254825	-0-		-352744	-0-		3670	1	250987	3	Y	153	153	1			-0-
									168	9									
*06	482340	X	221302	-0-		-261038	-0-		2901	1	218202	3	Y	179	179	1			-0-
									2	4	197	9							
07	409510	X	196226	-0-		-213284	-0-		2685	1	193238	3	Y	275	275	1			-0-
									303	9									

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

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
02	352585	X	352585	-0-		-0-	-0-		4836	1	347598	3	Y	136	136	1			-0-
									1	4	150	9							
03	288472	X	288472	-0-		-0-	-0-		4079	1	284390	3	Y	2	2	1			-0-
									1	4	2	9							
04	272550	X	227957	-0-		-44593	-0-		3317	1	224638	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
05	281635	X	184501	-0-		-97134	-0-		2661	1	181828	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*06	272550	X	171620	-0-		-100930	-0-		2253	1	169362	3	Y	4	4	1			-0-
									1	4	4	9							
07	281635	X	154641	-0-		-126994	-0-		2121	1	152511	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

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
02	544334	X	544334	-0-		-0-	-0-		7040	1	519701	3	N	15950	15950	0			-0-
									48	4	17545	9							
03	488196	X	488196	-0-		-0-	-0-		6550	1	466990	3	N	13317	13228	0	89	1	-0-
									7	4	14649	9							
04	461724	X	461724	-0-		-0-	-0-		6458	1	443406	3	N	10752	10752	0			-0-
									33	4	11827	9							
05	442664	X	442664	-0-		-0-	-0-		6199	1	427463	3	N	8133	8133	0			-0-
									56	4	8946	9							
*06	379213	X	379213	-0-		-0-	-0-		4849	1	367078	3	N	6558	6558	0			-0-
									72	4	7214	9							
*07	361088	X	361088	-0-		-0-	-0-		4864	1	350055	3	N	5527	5477	0	50	1	-0-
									89	4	6080	9							

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

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
02	336138	X	336138	-0-		-0-	-0-		4287	1	320869	3	N	9960	9960	0			-0-
									26	4	10956	9							
03	301878	X	284923	-0-		-16955	-0-		3745	1	270940	3	N	9304	9235	0	69	1	-0-
									4	4	10234	9							
04	292140	X	261261	-0-		-30879	-0-		3598	1	248814	3	N	8028	8028	0			-0-
									18	4	8831	9							
05	301878	X	237091	-0-		-64787	-0-		3272	1	226592	3	N	6543	6543	0			-0-
									30	4	7197	9							
*06	292140	X	206866	-0-		-85274	-0-		2595	1	197881	3	N	5774	5774	0			-0-
									39	4	6351	9							
07	301878	X	183469	-0-		-118409	-0-		2431	1	175233	3	N	5239	5192	0	47	1	-0-
									42	4	5763	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884739	X	242615	-0-		-642124	-0-	3085	1	230452	3	N	8237	8237	0			-0-
								17	4	9061	9							
03	557380	X	218992	-0-		-338388	-0-	2894	1	208367	3	N	7025	6976	0	49	1	-0-
								3	4	7728	9							
04	539400	X	219348	-0-		-320052	-0-	3043	1	209724	3	N	5969	5969	0			-0-
								15	4	6566	9							
05	557380	X	193048	-0-		-364332	-0-	2673	1	184914	3	N	4943	4943	0			-0-
								24	4	5437	9							
*06	539400	X	175935	-0-		-363465	-0-	2217	1	168613	3	N	4611	4611	0			-0-
								33	4	5072	9							
07	259346	X	154816	-0-		-104530	-0-	2055	1	147941	3	N	4349	4310	0	39	1	-0-
								36	4	4784	9							

STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		204379	-0-		204379	204379	2714	1	192023	3	N	8764	8741	0	23	1	-0-
								2	4	9640	9							
*04	883464	X	679085	-0-		-204379	-0-	9088	1	633419	3	N	33247	33140	0	107	1	-0-
								6	4	36572	9							
*05	549206	X	549206	-0-		-0-	-0-	7389	1	515833	3	N	23622	23607	0	15	1	-0-
								25984	9									
*06	469201	X	469201	-0-		-0-	-0-	5815	1	443906	3	N	17706	17706	0			-0-
								3	4	19477	9							
07	397667	X	397667	-0-		-0-	-0-	5216	1	375787	3	N	15148	15148	0			-0-
								1	4	16663	9							

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		341661	-0-		341661	341661	4410	1	318485	3	N	17058	17010	0	48	1	-0-
								2	4	18764	9							
*04	1054255	X	712594	-0-		-341661	-0-	9533	1	667518	3	N	32306	32199	0	107	1	-0-
								6	4	35537	9							
*05	551516	X	551516	-0-		-0-	-0-	7436	1	520465	3	N	21468	21453	0	15	1	-0-
								23615	9									
*06	470853	X	470853	-0-		-0-	-0-	5818	1	445712	3	N	17564	17564	0			-0-
								3	4	19320	9							
07	398636	X	398636	-0-		-0-	-0-	5241	1	377587	3	N	14370	14370	0			-0-
								1	4	15807	9							

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		404541	-0-		404541	404541	5283	1	379820	3	N	17669	17620	0	49	1	-0-
								2	4	19436	9							
*04	SHUT IN		689500	-0-		689500	1094041	9336	1	650935	3	N	26566	26459	0	107	1	-0-
								6	4	29223	9							
*05	1618931	X	524890	-0-		-1094041	-0-	7127	1	497651	3	N	18284	18269	0	15	1	-0-
								20112	9									
*06	441907	X	441907	-0-		-0-	-0-	5493	1	420096	3	N	14832	14832	0			-0-
								3	4	16315	9							
07	374864	X	374864	-0-		-0-	-0-	4946	1	356197	3	N	12473	12473	0			-0-
								1	4	13720	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		351850	-0-	351850	351850	4510	1	327810	3	N	17753	17702	0	51	1	-0-
							2	4	19528	9							
*04	SHUT IN		694560	-0-	694560	1046410	9229	1	649459	3	N	32605	32498	0	107	1	-0-
							6	4	35866	9							
*05	1580012	X	533602	-0-	-1046410	-0-	7172	1	500738	3	N	23356	23341	0	15	1	-0-
							25692	9									
*06	452120	X	452120	-0-	-0-	-0-	5568	1	425711	3	N	18944	18944	0			-0-
							3	4	20838	9							
07	387503	X	387503	-0-	-0-	-0-	5082	1	365818	3	N	15093	15093	0			-0-
							1	4	16602	9							

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		472174	-0-	472174	472174	6110	1	442784	3	N	21162	21103	0	59	1	-0-
							2	4	23278	9							
*04	1173511	X	701337	-0-	-472174	-0-	9487	1	661143	3	N	27910	27803	0	107	1	-0-
							6	4	30701	9							
*05	551570	X	551570	-0-	-0-	-0-	7489	1	523005	3	N	19160	19145	0	15	1	-0-
							21076	9									
*06	471343	X	471343	-0-	-0-	-0-	5856	1	447960	3	N	15931	15931	0			-0-
							3	4	17524	9							
07	406459	X	406459	-0-	-0-	-0-	5363	1	386178	3	N	13561	13561	0			-0-
							1	4	14917	9							

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		280888	-0-	280888	280888	3562	1	260576	3	N	15226	15140	0	86	1	-0-
							1	4	16749	9							
*04	978810	X	697922	-0-	-280888	-0-	9190	1	649997	3	N	35208	35101	0	107	1	-0-
							6	4	38729	9							
*05	559401	X	559401	-0-	-0-	-0-	7464	1	522293	3	N	26949	26934	0	15	1	-0-
							29644	9									
*06	482832	X	482832	-0-	-0-	-0-	5902	1	451860	3	N	22788	22788	0			-0-
							3	4	25067	9							
07	412424	X	412424	-0-	-0-	-0-	5386	1	387836	3	N	17455	17455	0			-0-
							1	4	19201	9							

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1083341	X	547326	-0-	-536015	-0-	6893	1	520906	3	N	17711	17711	0			-0-
							45	4	19482	9							
*03	421897	X	421897	-0-	-0-	-0-	5531	1	401674	3	N	13352	13249	0	103	1	-0-
							5	4	14687	9							
*04	351953	X	351953	-0-	-0-	-0-	4873	1	336566	3	N	9536	9536	0			-0-
							24	4	10490	9							
*05	288414	X	288414	-0-	-0-	-0-	3995	1	276619	3	N	7063	7063	0			-0-
							31	4	7769	9							
*06	244480	X	244480	-0-	-0-	-0-	3085	1	234716	3	N	6030	6030	0			-0-
							46	4	6633	9							
*07	199413	X	199413	-0-	-0-	-0-	2647	1	190989	3	N	5209	5162	0	47	1	-0-
							47	4	5730	9							

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		121975	-0-	121975	121975	1691	1	120238	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*06	SHUT IN		584281	-0-	584281	706256	7653	1	576120	3	N	458	424	0	34	1	-0-
							4	4	504	9							
*07	1249988	X	543732	-0-	-706256	-0-	7437	1	535913	3	N	346	346	0			-0-
							1	4	381	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

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	SHUT IN		11790	-0-	11790	11790		154	1	11636	3	N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		408964	-0-	408964	420754		5366	1	403418	3	N	161	128	0	33	1	-0-
								3	4	177	9							
*07	856366	X	435612	-0-	-420754	-0-		5969	1	429532	3	N	100	100	0			-0-
								1	4	110	9							

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

05	0		7960	-0-	7960	7960		99	1	7836	3	N	23	23	0			-0-
								25	9									
*06	0		597097	-0-	597097	605057		7802	1	587231	3	N	1872	1848	0	24	1	-0-
								5	4	2059	9							
*07	1193543	X	588486	-0-	-605057	-0-		8037	1	578714	3	N	1576	1576	0			-0-
								1	4	1734	9							

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

05	0		128712	-0-	128712	128712		1786	1	126795	3	Y	119	119	0			-0-
								131	9									
*06	0		551888	-0-	551888	680600		7223	1	543832	3	Y	754	727	0	27	1	-0-
								4	4	829	9							
*07	1240657	X	560057	-0-	-680600	-0-		7653	1	551653	3	Y	682	682	0			-0-
								1	4	750	9							

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

05	0		52347	-0-	52347	52347		715	1	51632	3	N	-0-					-0-
06	0		422321	-0-	422321	474668		5537	1	416653	3	N	116	82	0	34	1	-0-
								3	4	128	9							
*07	868262	X	393594	-0-	-474668	-0-		5384	1	388156	3	N	48	48	0			-0-
								1	4	53	9							

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

05	0		7702	-0-	7702	7702		98	1	7484	3	N	109	109	0			-0-
								120	9									
06	0		471517	-0-	471517	479219		6186	1	464922	3	N	368	314	0	54	1	-0-
								4	4	405	9							
07	0	W	415648	-0-	415648	894867		5695	1	409794	3	N	144	144	0			-0-
								1	4	158	9							

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF. N/A

05	SHUT IN		230819	-0-	230819	230819		3197	1	223279	3	N	3948	3948	0			-0-
								4343	9									
06	SHUT IN		584546	-0-	584546	815365		7500	1	566272	3	N	9790	9771	0	19	1	-0-
								5	4	10769	9							
07	SHUT IN		543698	-0-	543698	1359063		7321	1	527427	3	N	8135	8135	0			-0-
								1	4	8949	9							

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-		2	1	106	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-		2	1	184	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-		1	1	100	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-			-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-			-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

02	1885	N	1801	-0-	-84	-0-	32	1	1769	3	N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	35	1	1778	3	N	-0-			-0-
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	16	1	873	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	14	1	1600	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1155	-0-	-585	-0-	13	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	13	1	1079	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	N	-0-			-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	1204	-0-	-986	-0-	22	1	1182	3	N	-0-			-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	23	1	2625	3	N	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	23	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	20	1	1656	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

02	609	N	198	-0-	-411	-0-	17	1	181	3	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	184	1	1932	3	N	-0-			-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	175	1	2814	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

02	2900	N	2426	-0-	-474	399	154	1	2272	3	N	-0-			-0-
03	1228	N	829	-0-	-399	-0-	55	1	774	3	N	-0-			-0-
04	1920	X	319	-0-	-1601	-0-	22	1	297	3	N	-0-			-0-
05	1984	X	1921	-0-	-63	-0-	87	1	1834	3	N	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	3	N	-0-			-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	136	1	2216	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

02	1914	N	1741	-0-	-173	-0-	31	1	1710	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	37	1	1902	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	35	1	1929	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	16	1	1841	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	21	1	1809	3	N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	24	1	2014	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

02	3799	X	3285	-0-	-514	-0-	58	1	3227	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	63	1	3234	3	N	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	62	1	3386	3	N	-0-			-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	43	1	4872	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	41	1	3499	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	39	1	3300	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	100	1	5583	3	N	-0-			-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	97	1	4936	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	3700	-0-	-1400	-0-	67	1	3633	3	N	-0-			-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	51	1	5682	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4686	-0-	-414	-0-	54	1	4632	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4247	-0-	-1023	-0-	50	1	4197	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

02	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	250	1	3807	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4243	-0-	-562	-0-	280	1	3963	3	N	-0-			-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	263	1	4369	3	N	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	281	1	5080	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	224	1	3963	3	N	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	304	1	5168	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

02	2523	X	2115	-0-	-408	-0-	37	1	2078	3	N	-0-			-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	46	1	2381	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1975	-0-	-1025	-0-	36	1	1939	3	N	-0-			-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	24	1	2717	3	N	-0-			-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2576	3	N	-0-			-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	26	1	2163	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

02	870	X	529	-0-	-341	-0-	33	1	496	3	N	-0-			-0-
03	992	X	758	-0-	-234	-0-	50	1	708	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	342	-0-	-2088	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	113	1	2039	3	N	-0-			-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	N	-0-			-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	147	1	2499	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-			-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-			-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	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

02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	N	-0-			-0-
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-			-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	3	N	-0-			-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	291	1	2485	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-			-0-
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	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 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	290	1	4429	3	N	-0-			-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	331	1	4692	3	N	-0-			-0-
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	459	1	7619	3	N	-0-			-0-
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	505	1	9111	3	N	-0-			-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	333	1	5883	3	N	-0-			-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	533	1	9050	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	3	N	-0-			-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	129	1	1834	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	97	1	1616	3	N	-0-			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	N	-0-			-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	0	X	1220	-0-	1220	-0-	8	1	1212	3	N	-0-			-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	3	N	-0-			-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	60	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	3	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	814	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2160	-0-	-1030	-0-	259	1	1901	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	304	1	2546	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2343	-0-	-957	-0-	263	1	2080	3	N	-0-			-0-
05	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	261	1	2344	3	N	-0-			-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	283	1	2698	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	268	1	2284	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	260	1	2376	3	N	-0-			-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-			-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	3	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-			-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	519	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2926	3	N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	228	1	1800	3	N	1					1
							1	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	261	1	2343	3	N	-0-					1
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	289	1	2758	3	N	-0-					1
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	249	1	2122	3	N	-0-					1

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

02	406	N	402	-0-	-4	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
04	630	N	321	-0-	-309	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5033	-0-	1933	1933	251	1	4782	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1465	-0-	-1535	398	127	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2211	-0-	-398	-0-	130	1	2081	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

02	2929	X	2727	-0-	-202	-0-	168	1	2559	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	186	1	2635	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	107	1	1783	3	N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	208	1	3750	3	N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	165	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	217	1	3690	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

02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1175	1	10747	3	N	-0-					-0-
03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	1018	1	9208	3	N	-0-					-0-
04	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	820	1	8228	3	N	-0-					-0-
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	509	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1091	1	8553	3	N	-0-					-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1009	1	6244	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	47	1	2617	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	25	1	1277	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	772	-0-	-398	-0-	14	1	758	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	7	-0-	-1163	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	806	N	156	-0-	-650	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3362	-0-	-321	-0-	45	1	3317	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	79	1	3623	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3074	-0-	-736	-0-	67	1	3007	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	40	1	2920	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	55	1	3329	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	45	1	2774	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	A	1357	-0-	1357	5064879	94	1	1263	3	N	-0-			-0-
03	0	A	542	-0-	542	5065421	44	1	498	3	N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	5065421					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	5065421					N	-0-			-0-
06	0	A	289	-0-	289	5065710	20	1	269	3	N	-0-			-0-
07	0	A	936	-0-	936	5066646	56	1	880	3	N	-0-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	8567	-0-	-394	-0-	116	1	8451	3	N	-0-			-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	122	1	5617	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	6190	-0-	-1910	-0-	135	1	6055	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	6154	-0-	-2991	-0-	83	1	6071	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	6244	-0-	-2606	-0-	101	1	6143	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	6342	-0-	-2803	-0-	100	1	6242	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	6243	-0-	-1703	-0-	280	1	5963	3	N	-0-			-0-
03	8494	X	4977	-0-	-3517	-0-	338	1	4639	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	5986	-0-	-1124	-0-	251	1	5735	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	183	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	5452	-0-	-998	-0-	170	1	5282	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	3916	-0-	-2749	-0-	126	1	3790	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
02	4205	X	3373	-0-	-832	-0-	151	1	3222	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	241	1	3315	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	391	-0-	-3959	-0-	16	1	375	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	5	-0-	-4490	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	35	-0-	-3955	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	48	-0-	-3548	-0-	2	1	46	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
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	3	N	-0-			-0-
03	71734	X	71734	-0-	-0-	-0-	2347	1	69387	3	N	-0-			-0-
04	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	902	1	45698	3	N	-0-			-0-
05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	209	1	23404	3	N	-0-			-0-
06	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	307	1	26249	3	N	-0-			-0-
07	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	255	1	21331	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
02	12499	X	11261	-0-	-1238	-0-	666	1	10595	3	N	-0-			-0-
03	13361	X	7923	-0-	-5438	-0-	596	1	7327	3	N	-0-			-0-
04	12720	X	12521	-0-	-199	-0-	676	1	11845	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	10769	-0-	-1941	-0-	491	1	10278	3	N	-0-			-0-
06	11760	X	10986	-0-	-774	-0-	563	1	10423	3	N	-0-			-0-
07	12927	X	11412	-0-	-1515	-0-	604	1	10808	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	5707	-0-	-2819	-0-	337	1	5370	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	5201	-0-	-3913	-0-	391	1	4810	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	6045	-0-	-2775	-0-	327	1	5718	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	5444	-0-	-1407	-0-	248	1	5196	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	4233	-0-	-2397	-0-	217	1	4016	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4661	-0-	-1601	-0-	247	1	4414	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
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	114	1	6397	3	N	-0-					-0-
03	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1162	1	34364	3	N	-0-					-0-
04	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	448	1	22727	3	N	-0-					-0-
05	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	142	1	15875	3	N	-0-					-0-
06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	176	1	15062	3	N	-0-					-0-
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	158	1	13233	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10904	X	7394	-0-	-3510	-0-	1043	1	5815	3	N	487	625	1			27
							536	9									
03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	4745	1	8283	3	N	387	188	1			226
							426	9									
04	8910	X	2535	-0-	-6375	-0-	501	1	1935	3	N	90	169	1			147
							99	9									
05	10540	X	9187	-0-	-1353	-0-	8781	3	406	9	N	369	326	1			190
06	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	4482	1	8415	3	N	429	492	1			127
							472	9									
07	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	4134	1	6163	3	N	275	362	1			40
							303	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19111	X	11094	-0-	-8017	-0-	638	1	10456	3	N	-0-					-0-
03	20429	X	7968	-0-	-12461	-0-	877	1	7091	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13307	-0-	-913	-0-	1814	1	11493	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	7473	-0-	-6880	-0-	94	1	7379	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	11389	-0-	-2501	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	6523	-0-	-5350	-0-	522	1	6001	3	N	-0-					-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
02	34336	X	29343	-0-	-4993	-0-	396	1	28947	3	N	-0-					-0-
03	32519	X	29156	-0-	-3363	-0-	622	1	28534	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	24960	-0-	-5850	-0-	544	1	24416	3	N	-0-					-0-
05	31837	X	27784	-0-	-4053	-0-	375	1	27409	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	25348	-0-	-5462	-0-	411	1	24937	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	22455	-0-	-8917	-0-	355	1	22100	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
02	22533	X	12877	-0-	-9656	-0-	577	1	12300	3	N	-0-					-0-
03	19778	X	15066	-0-	-4712	-0-	1022	1	14044	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	12638	-0-	-6502	-0-	530	1	12108	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	14273	-0-	-514	-0-	478	1	13795	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	14419	-0-	-161	-0-	449	1	13970	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	13539	-0-	-1527	-0-	435	1	13104	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS 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
02	41499	X	32545	-0-	-8954	-0-	572	1	31973	3	N	-0-					-0-
03	44361	X	26530	-0-	-17831	-0-	868	1	25662	3	N	-0-					-0-
04	42930	X	30445	-0-	-12485	-0-	589	1	29856	3	N	-0-					-0-
05	41168	X	8307	-0-	-32861	-0-	73	1	8234	3	N	-0-					-0-
06	39840	X	-0-	-0-	-39840	-0-					N	-0-					-0-
07	34782	X	31209	-0-	-3573	-0-	369	1	30840	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

02	34365	X	28238	-0-	-6127	-0-	27728	3	510	9	N	464	565	1			80
03	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21016	3	513	9	N	466	371	1			175
04	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	23632	3	538	9	N	489	555	1			109
05	39184	X	21893	-0-	-17291	-0-	21465	3	428	9	N	389	361	1			137
06	37920	X	22783	-0-	-15137	-0-	22330	3	453	9	N	412	373	1			176
07	30194	X	19153	-0-	-11041	-0-	18770	3	383	9	N	348	358	1			166

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

02	16008	X	12462	-0-	-3546	-0-	1771	1	9876	3	Y	211	209	1			84
							583	4	232	9							
03	17112	X	16859	-0-	-253	-0-	5822	1	10161	3	Y	207	204	1			87
							648	4	228	9							
04	12570	X	11989	-0-	-581	-0-	2306	1	8898	3	Y	174	199	1			62
							594	4	191	9							
05	12989	X	10151	-0-	-2838	-0-	9730	3	241	4	Y	164	127	1			99
							180	9									
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	5241	1	9840	3	Y	142	192	1			49
							9	4	156	9							
07	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	6435	1	9593	3	Y	164	100	1			113
							7	4	180	9							

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

02	24041	X	15213	-0-	-8828	-0-	2207	1	12304	3	Y	181	167	1			72
							503	4	199	9							
03	25699	X	19494	-0-	-6205	-0-	6831	1	11923	3	Y	175	174	1			73
							547	4	193	9							
04	19380	X	13811	-0-	-5569	-0-	2700	1	10421	3	Y	153	172	1			54
							522	4	168	9							
05	20026	X	11216	-0-	-8810	-0-	10848	3	210	4	Y	144	111	1			87
							158	9									
06	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	5718	1	10735	3	Y	119	165	1			41
							7	4	131	9							
07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	7154	1	10665	3	Y	144	86	1			99
							6	4	158	9							

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27376	X	18055	-0-	-9321	-0-	809	1	17246	3	N	-0-					-0-
03	26381	X	13005	-0-	-13376	-0-	882	1	12123	3	N	-0-					-0-
04	23010	X	21379	-0-	-1631	-0-	882	1	20497	3	N	-0-					-0-
05	21638	X	19980	-0-	-1658	-0-	669	1	19311	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	10659	-0-	-8571	-0-	332	1	10327	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	14834	-0-	-7269	-0-	463	1	14371	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 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
02	38599	X	25121	-0-	-13478	-0-	1126	1	23995	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	24678	-0-	-8182	-0-	1674	1	23004	3	N	-0-					-0-
04	31800	X	21778	-0-	-10022	-0-	914	1	20864	3	N	-0-					-0-
05	30969	X	23775	-0-	-7194	-0-	796	1	22979	3	N	-0-					-0-
06	27480	X	21610	-0-	-5870	-0-	672	1	20938	3	N	-0-					-0-
07	26846	X	21151	-0-	-5695	-0-	680	1	20471	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31958	X	22439	-0-	-9519	-0-	303	1	22136	3	N	-0-					-0-
03	31465	X	22089	-0-	-9376	-0-	471	1	21618	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	18398	-0-	-9112	-0-	401	1	17997	3	N	-0-					-0-
05	23994	X	16845	-0-	-7149	-0-	227	1	16618	3	N	-0-					-0-
06	23220	X	18838	-0-	-4382	-0-	305	1	18533	3	N	-0-					-0-
07	23994	X	17062	-0-	-6932	-0-	270	1	16792	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25462	X	18280	-0-	-7182	-0-	247	1	18033	3	N	-0-					-0-
03	23653	X	18845	-0-	-4808	-0-	402	1	18443	3	N	-0-					-0-
04	21330	X	18042	-0-	-3288	-0-	393	1	17649	3	N	-0-					-0-
05	19530	X	19234	-0-	-296	-0-	259	1	18975	3	N	-0-					-0-
06	18900	X	17692	-0-	-1208	-0-	287	1	17405	3	N	-0-					-0-
07	19530	X	15499	-0-	-4031	-0-	245	1	15254	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31378	X	24364	-0-	-7014	-0-	1092	1	23272	3	N	-0-					-0-
03	29295	X	23523	-0-	-5772	-0-	1596	1	21927	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	18724	-0-	-8216	-0-	786	1	17938	3	N	-0-					-0-
05	26102	X	14495	-0-	-11607	-0-	485	1	14010	3	N	-0-					-0-
06	25260	X	18430	-0-	-6830	-0-	573	1	17857	3	N	-0-					-0-
07	26040	X	16547	-0-	-9493	-0-	532	1	16015	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26651	X	15932	-0-	-10719	-0-	279	1	15653	3	N	-0-					-0-
03	26598	X	18013	-0-	-8585	-0-	345	1	17668	3	N	-0-					-0-
04	25260	X	17517	-0-	-7743	-0-	346	1	17171	3	N	-0-					-0-
05	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	240	1	20568	3	N	-0-					-0-
06	18900	X	17351	-0-	-1549	-0-	248	1	17103	3	N	-0-					-0-
07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	295	1	19650	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21547	X	18154	-0-	-3393	-0-	1073	1	17081	3	N	-0-					-0-
03	21421	X	12594	-0-	-8827	-0-	947	1	11647	3	N	-0-					-0-
04	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	1198	1	20998	3	N	-0-					-0-
05	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	1209	1	25325	3	N	-0-					-0-
06	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	1243	1	23016	3	N	-0-					-0-
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	1225	1	21913	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
02	46516	X	25742	-0-	-20774	-0-	554	1	25188	3	N	-0-			-0-
03	44826	X	8713	-0-	-36113	-0-	386	1	8327	3	N	-0-			-0-
04	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	938	1	51021	3	N	-0-			-0-
05	44546	X	44546	-0-	-0-	-0-	394	1	44152	3	N	-0-			-0-
06	44504	X	44504	-0-	-0-	-0-	514	1	43990	3	N	-0-			-0-
07	53692	X	41867	-0-	-11825	-0-	495	1	41372	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
02	26071	X	22637	-0-	-3434	-0-	1338	1	21299	3	N	-0-			-0-
03	27652	X	13471	-0-	-14181	-0-	1013	1	12458	3	N	-0-			-0-
04	26760	X	20004	-0-	-6756	-0-	1078	1	18926	3	N	-0-			-0-
05	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	1206	1	25266	3	N	-0-			-0-
06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1216	1	22520	3	N	-0-			-0-
07	24211	X	22367	-0-	-1844	-0-	1184	1	21183	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
02	46632	X	10090	-0-	-36542	-0-	177	1	9913	3	N	-0-			-0-
03	66528	X	66528	-0-	-0-	-0-	2176	1	64352	3	N	-0-			-0-
04	45960	X	41670	-0-	-4290	-0-	807	1	40863	3	N	-0-			-0-
05	47492	X	4184	-0-	-43308	-0-	37	1	4147	3	N	-0-			-0-
06	58440	X	56556	-0-	-1884	-0-	654	1	55902	3	N	-0-			-0-
07	60388	X	45166	-0-	-15222	-0-	534	1	44632	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
02	42427	X	11166	-0-	-31261	-0-	196	1	10970	3	N	-0-			-0-
03	77691	X	77691	-0-	-0-	-0-	2542	1	75149	3	N	-0-			-0-
04	50124	X	50124	-0-	-0-	-0-	971	1	49153	3	N	-0-			-0-
05	43679	X	14557	-0-	-29122	-0-	129	1	14428	3	N	-0-			-0-
06	50400	X	46667	-0-	-3733	-0-	539	1	46128	3	N	-0-			-0-
07	52080	X	35222	-0-	-16858	-0-	416	1	34806	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
02	33756	X	24985	-0-	-8771	-0-	189	1	24796	3	N	-0-			-0-
03	32271	X	26402	-0-	-5869	-0-	26402	3			N	-0-			-0-
04	29040	X	27137	-0-	-1903	-0-	8	1	27129	3	N	-0-			-0-
05	30008	X	24882	-0-	-5126	-0-	24882	3			N	-0-			-0-
06	28110	X	22859	-0-	-5251	-0-	22859	3			N	-0-			-0-
07	28055	X	24353	-0-	-3702	-0-	24353	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
02	60639	X	34485	-0-	-26154	-0-	742	1	33743	3	N	-0-			-0-
03	64821	X	19770	-0-	-45051	-0-	877	1	18893	3	N	-0-			-0-
04	55560	X	49525	-0-	-6035	-0-	894	1	48631	3	N	-0-			-0-
05	49197	X	46842	-0-	-2355	-0-	414	1	46428	3	N	-0-			-0-
06	47280	X	47067	-0-	-213	-0-	544	1	46523	3	N	-0-			-0-
07	51181	X	44497	-0-	-6684	-0-	526	1	43971	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
02	41479	X	41479	-0-	-0-	-0-	482	1	40997	3	N	-0-			-0-
03	36394	X	18980	-0-	-17414	-0-	253	1	18727	3	N	-0-			-0-
04	35220	X	3041	-0-	-32179	-0-	55	1	2986	3	N	-0-			-0-
05	36394	X	15476	-0-	-20918	-0-	70	1	15406	3	N	-0-			-0-
06	35220	X	14589	-0-	-20631	-0-	263	1	14326	3	N	-0-			-0-
07	36394	X	-0-	-0-	-36394	-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
02	35612	X	21587	-0-	-14025	-0-	251	1	21336	3	N	-0-					-0-
03	38068	X	27341	-0-	-10727	-0-	364	1	26977	3	N	-0-					-0-
04	36840	X	4568	-0-	-32272	-0-	83	1	4485	3	N	-0-					-0-
05	30628	X	26674	-0-	-3954	-0-	121	1	26553	3	N	-0-					-0-
06	26460	X	31800	-0-	5340	-0-	481	1	31319	3	N	-0-					-0-
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					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
02	34771	X	29379	-0-	-5392	-0-	223	1	29156	3	N	-0-					-0-
03	36301	X	32833	-0-	-3468	-0-	32833	3			N	-0-					-0-
04	34620	X	28619	-0-	-6001	-0-	8	1	28611	3	N	-0-					-0-
05	35774	X	28706	-0-	-7068	-0-	28706	3			N	-0-					-0-
06	34620	X	28711	-0-	-5909	-0-	28711	3			N	-0-					-0-
07	32829	X	28226	-0-	-4603	-0-	28226	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
02	22004	X	22004	-0-	-0-	-0-	256	1	21370	3	Y	335	352	1			35
							9	4	369	9							
03	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	219	1	18562	3	Y	324	319	1			40
							6	4	356	9							
04	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	228	1	17608	3	Y	319	276	1			83
							4	4	351	9							
05	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	191	1	14641	3	Y	278	330	1			31
							306	9									
*06	19980	X	12437	-0-	-7543	-0-	360	1	11771	3	Y	277	245	1			63
							1	4	305	9							
07	23529	X	10516	-0-	-13013	-0-	437	1	9851	3	Y	207	240	1			30
							228	9									

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
02	25143	X	408	-0-	-24735	-0-	1	1	123	3	Y	210	265	1			22
							53	4	231	9							
03	4154	X	1312	-0-	-2842	-0-	7	1	595	3	Y	381	356	1			47
							291	4	419	9							
04	4020	X	230	-0-	-3790	-0-	1	1	43	3	Y	150	158	1			39
							21	4	165	9							
05	4154	X	225	-0-	-3929	-0-	1	1	79	3	Y	132	156	1			15
							145	9									
*06	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	60	1	1972	3	Y	207	175	1			47
							131	4	228	9							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	85	1	1916	3	Y	296	301	1			42
							67	4	326	9							

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
02	30885	X	24929	-0-	-5956	-0-	189	1	24740	3	N	-0-					-0-
03	29822	X	27055	-0-	-2767	-0-	27055	3			N	-0-					-0-
04	27270	X	22510	-0-	-4760	-0-	7	1	22503	3	N	-0-					-0-
05	28179	X	23178	-0-	-5001	-0-	23178	3			N	-0-					-0-
06	27270	X	23242	-0-	-4028	-0-	23242	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	24095	-0-	-2968	-0-	24095	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	421	1	23605	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	20083	-0-	-1183	-0-	384	1	19699	3	N	-0-					-0-
04	20520	X	16474	-0-	-4046	-0-	297	1	16177	3	N	-0-					-0-
05	25668	X	18868	-0-	-6800	-0-	167	1	18701	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	18221	-0-	-6619	-0-	211	1	18010	3	N	-0-					-0-
07	25668	X	18404	-0-	-7264	-0-	217	1	18187	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19865	X	16666	-0-	-3199	-0-	292	1	16374	3	N	-0-					-0-
03	19778	X	17537	-0-	-2241	-0-	335	1	17202	3	N	-0-					-0-
04	18330	X	15735	-0-	-2595	-0-	284	1	15451	3	N	-0-					-0-
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	172	1	19334	3	N	-0-					-0-
06	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	200	1	17066	3	N	-0-					-0-
07	17825	X	17230	-0-	-595	-0-	204	1	17026	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
02	38483	X	25062	-0-	-13421	-0-	539	1	24523	3	N	-0-					-0-
03	36239	X	28638	-0-	-7601	-0-	1270	1	27368	3	N	-0-					-0-
04	32910	X	21882	-0-	-11028	-0-	395	1	21487	3	N	-0-					-0-
05	30411	X	28529	-0-	-1882	-0-	252	1	28277	3	N	-0-					-0-
06	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	993	1	30922	3	N	-0-					-0-
07	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	1094	1	32933	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
02	33640	X	25825	-0-	-7815	-0-	555	1	25270	3	N	-0-					-0-
03	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	1761	1	37952	3	N	-0-					-0-
04	41255	X	41255	-0-	-0-	-0-	745	1	40510	3	N	-0-					-0-
05	37858	X	37858	-0-	-0-	-0-	335	1	37523	3	N	-0-					-0-
06	38430	X	37365	-0-	-1065	-0-	1163	1	36202	3	N	-0-					-0-
07	42625	X	35610	-0-	-7015	-0-	1145	1	34465	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
02	32422	X	32058	-0-	-364	-0-	373	1	31685	3	N	-0-					-0-
03	45384	X	35060	-0-	-10324	-0-	467	1	34593	3	N	-0-					-0-
04	43920	X	5731	-0-	-38189	-0-	104	1	5627	3	N	-0-					-0-
05	45384	X	24088	-0-	-21296	-0-	110	1	23978	3	N	-0-					-0-
06	39570	X	30346	-0-	-9224	-0-	508	1	29838	3	N	-0-					-0-
07	35061	X	-0-	-0-	-35061	-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
02	20329	X	18600	-0-	-1729	-0-	216	1	18384	3	N	-0-					-0-
03	22816	X	20332	-0-	-2484	-0-	271	1	20061	3	N	-0-					-0-
04	22080	X	3853	-0-	-18227	-0-	70	1	3783	3	N	-0-					-0-
05	22816	X	15744	-0-	-7072	-0-	72	1	15672	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	18450	-0-	-2130	-0-	250	1	18200	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					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
02	30566	X	21817	-0-	-8749	-0-	165	1	21652	3	N	-0-					-0-
03	30535	X	23781	-0-	-6754	-0-	23781	3			N	-0-					-0-
04	23790	X	19586	-0-	-4204	-0-	6	1	19580	3	N	-0-					-0-
05	24583	X	24119	-0-	-464	-0-	24119	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	21687	-0-	-2103	-0-	21687	3			N	-0-					-0-
07	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	21350	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34539	X	20865	-0-	-13674	-0-	158	1	20707	3	N	-0-			-0-
03	30535	X	24508	-0-	-6027	-0-	24508	3			N	-0-			-0-
04	27240	X	23135	-0-	-4105	-0-	7	1	23128	3	N	-0-			-0-
05	27931	X	22208	-0-	-5723	-0-	22208	3			N	-0-			-0-
06	26760	X	20478	-0-	-6282	-0-	20478	3			N	-0-			-0-
07	24521	X	21942	-0-	-2579	-0-	21942	3			N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

02	71456	X	61518	-0-	-9938	-0-	1080	1	60438	3	N	-0-			-0-
03	69905	X	46268	-0-	-23637	-0-	1514	1	44754	3	N	-0-			-0-
04	61200	X	58672	-0-	-2528	-0-	1137	1	57535	3	N	-0-			-0-
05	65751	X	39426	-0-	-26325	-0-	349	1	39077	3	N	-0-			-0-
06	63630	X	49862	-0-	-13768	-0-	576	1	49286	3	N	-0-			-0-
07	65751	X	36735	-0-	-29016	-0-	434	1	36301	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

02	83165	X	83165	-0-	-0-	-0-	1460	1	81705	3	N	-0-			-0-
03	82584	X	67807	-0-	-14777	-0-	2218	1	65589	3	N	-0-			-0-
04	76170	X	61311	-0-	-14859	-0-	1188	1	60123	3	N	-0-			-0-
05	88908	X	39116	-0-	-49792	-0-	346	1	38770	3	N	-0-			-0-
06	86040	X	66343	-0-	-19697	-0-	767	1	65576	3	N	-0-			-0-
07	88908	X	57710	-0-	-31198	-0-	682	1	57028	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

02	43529	X	36009	-0-	-7520	-0-	1614	1	34395	3	N	-0-			-0-
03	46531	X	36361	-0-	-10170	-0-	2467	1	33894	3	N	-0-			-0-
04	45030	X	30175	-0-	-14855	-0-	1267	1	28908	3	N	-0-			-0-
05	42067	X	33744	-0-	-8323	-0-	1130	1	32614	3	N	-0-			-0-
06	38040	X	16968	-0-	-21072	-0-	528	1	16440	3	N	-0-			-0-
07	38502	X	14203	-0-	-24299	-0-	456	1	13747	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

02	42224	X	30663	-0-	-11561	-0-	1374	1	29289	3	N	-0-			-0-
03	45136	X	31672	-0-	-13464	-0-	2149	1	29523	3	N	-0-			-0-
04	43680	X	26184	-0-	-17496	-0-	1099	1	25085	3	N	-0-			-0-
05	36735	X	30092	-0-	-6643	-0-	1008	1	29084	3	N	-0-			-0-
06	32370	X	16609	-0-	-15761	-0-	517	1	16092	3	N	-0-			-0-
07	32767	X	19173	-0-	-13594	-0-	601	1	18572	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

02	41557	X	41266	-0-	-291	-0-	1850	1	39416	3	N	-0-			-0-
03	41633	X	40437	-0-	-1196	-0-	2743	1	37694	3	N	-0-			-0-
04	44640	X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-			-0-
05	46128	X	38843	-0-	-7285	-0-	1301	1	37542	3	N	-0-			-0-
06	44640	X	34279	-0-	-10361	-0-	2142	1	32137	3	N	-0-			-0-
07	44113	X	33549	-0-	-10564	-0-	1111	1	32438	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

02	41566	X	41566	-0-	-0-	-0-	1863	1	39703	3	N	-0-			-0-
03	41395	X	41395	-0-	-0-	-0-	2808	1	38587	3	N	-0-			-0-
04	45630	X	-0-	-0-	-45630	-0-					N	-0-			-0-
05	47151	X	37823	-0-	-9328	-0-	1267	1	36556	3	N	-0-			-0-
06	45630	X	34607	-0-	-11023	-0-	2160	1	32447	3	N	-0-			-0-
07	44423	X	33169	-0-	-11254	-0-	1098	1	32071	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62234	X	52869	-0-	-9365	-0-	400	1	52469	3	N	-0-			-0-
03	62372	X	59176	-0-	-3196	-0-	59176	3			N	-0-			-0-
04	55350	X	50989	-0-	-4361	-0-	15	1	50974	3	N	-0-			-0-
05	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	57849	3			N	-0-			-0-
06	57270	X	56073	-0-	-1197	-0-	56073	3			N	-0-			-0-
07	59179	X	45873	-0-	-13306	-0-	45873	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56202	X	44757	-0-	-11445	-0-	339	1	44418	3	N	-0-			-0-
03	52204	X	48160	-0-	-4044	-0-	48160	3			N	-0-			-0-
04	47730	X	43167	-0-	-4563	-0-	13	1	43154	3	N	-0-			-0-
05	47833	X	43189	-0-	-4644	-0-	43189	3			N	-0-			-0-
06	46620	X	37298	-0-	-9322	-0-	37298	3			N	-0-			-0-
07	48174	X	41536	-0-	-6638	-0-	41536	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55709	X	43459	-0-	-12250	-0-	934	1	42525	3	N	-0-			-0-
03	56885	X	45720	-0-	-11165	-0-	2028	1	43692	3	N	-0-			-0-
04	53580	X	35911	-0-	-17669	-0-	648	1	35263	3	N	-0-			-0-
05	52297	X	44226	-0-	-8071	-0-	391	1	43835	3	N	-0-			-0-
06	49570	X	49570	-0-	-0-	-0-	1542	1	48028	3	N	-0-			-0-
07	53262	X	53262	-0-	-0-	-0-	1713	1	51549	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29116	X	21892	-0-	-7224	-0-	471	1	21421	3	N	-0-			-0-
03	29357	X	25517	-0-	-3840	-0-	1132	1	24385	3	N	-0-			-0-
04	29490	X	18372	-0-	-11118	-0-	332	1	18040	3	N	-0-			-0-
05	30473	X	26421	-0-	-4052	-0-	234	1	26187	3	N	-0-			-0-
06	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	1018	1	31713	3	N	-0-			-0-
07	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	1009	1	30353	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	72790	X	51610	-0-	-21180	-0-	600	1	51010	3	N	-0-			-0-
03	77314	X	55048	-0-	-22266	-0-	733	1	54315	3	N	-0-			-0-
04	68610	X	9223	-0-	-59387	-0-	167	1	9056	3	N	-0-			-0-
05	66526	X	51430	-0-	-15096	-0-	234	1	51196	3	N	-0-			-0-
06	58740	X	55188	-0-	-3552	-0-	889	1	54299	3	N	-0-			-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	74965	X	54599	-0-	-20366	-0-	635	1	53964	3	N	-0-			-0-
03	77841	X	72720	-0-	-5121	-0-	969	1	71751	3	N	-0-			-0-
04	70590	X	12389	-0-	-58201	-0-	224	1	12165	3	N	-0-			-0-
05	69130	X	61678	-0-	-7452	-0-	281	1	61397	3	N	-0-			-0-
06	71277	X	71277	-0-	-0-	-0-	899	1	70378	3	N	-0-			-0-
07	72726	X	-0-	-0-	-72726	-0-					N	-0-			-0-

AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261522	X	140758	-0-	-120764	-0-	2473	1	138285	3	N	-0-			-0-
03	279558	X	66232	-0-	-213326	-0-	2167	1	64065	3	N	-0-			-0-
04	270540	X	100142	-0-	-170398	-0-	1937	1	98205	3	N	-0-			-0-
05	279558	X	89909	-0-	-189649	-0-	795	1	89114	3	N	-0-			-0-
06	170190	X	105696	-0-	-64494	-0-	1221	1	104475	3	N	-0-			-0-
07	150474	X	104611	-0-	-45863	-0-	1236	1	103375	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150423	X	132414	-0-	-18009	-0-	2326	1	130088	3	N	-0-					-0-
03	150877	X	63083	-0-	-87794	-0-	2064	1	61019	3	N	-0-					-0-
04	145380	X	83088	-0-	-62292	-0-	1604	1	81484	3	N	-0-					-0-
05	153967	X	153967	-0-	-0-	-0-	1361	1	152606	3	N	-0-					-0-
06	145380	X	121656	-0-	-23724	-0-	1406	1	120250	3	N	-0-					-0-
07	141546	X	109255	-0-	-32291	-0-	1291	1	107964	3	N	-0-					-0-

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
02	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	497	1	27763	3	N	-0-					-0-
03	115011	X	115011	-0-	-0-	-0-	3762	1	111249	3	N	-0-					-0-
04	103638	X	103638	-0-	-0-	-0-	1884	1	101754	3	N	-0-					-0-
05	102388	X	102388	-0-	-0-	-0-	905	1	101483	3	N	-0-					-0-
06	111300	X	97805	-0-	-13495	-0-	1130	1	96675	3	N	-0-					-0-
07	115010	X	93527	-0-	-21483	-0-	1105	1	92422	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139983	X	87979	-0-	-52004	-0-	1545	1	86434	3	N	-0-					-0-
03	145638	X	107305	-0-	-38333	-0-	3510	1	103795	3	N	-0-					-0-
04	132120	X	100002	-0-	-32118	-0-	1935	1	98067	3	N	-0-					-0-
05	127875	X	96865	-0-	-31010	-0-	856	1	96009	3	N	-0-					-0-
06	116670	X	87217	-0-	-29453	-0-	1008	1	86209	3	N	-0-					-0-
07	107291	X	87019	-0-	-20272	-0-	1028	1	85991	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89697	X	11032	-0-	-78665	-0-	193	1	10839	3	N	-0-					-0-
03	140012	X	140012	-0-	-0-	-0-	4580	1	135432	3	N	-0-					-0-
04	111728	X	111728	-0-	-0-	-0-	2163	1	109565	3	N	-0-					-0-
05	100716	X	100716	-0-	-0-	-0-	890	1	99826	3	N	-0-					-0-
06	135510	X	89521	-0-	-45989	-0-	1034	1	88487	3	N	-0-					-0-
07	140027	X	84015	-0-	-56012	-0-	993	1	83022	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 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
02	105763	X	6672	-0-	-99091	-0-	117	1	6555	3	N	-0-					-0-
03	113688	X	113688	-0-	-0-	-0-	3719	1	109969	3	N	-0-					-0-
04	123347	X	123347	-0-	-0-	-0-	2388	1	120959	3	N	-0-					-0-
05	111424	X	111424	-0-	-0-	-0-	985	1	110439	3	N	-0-					-0-
06	110010	X	102756	-0-	-7254	-0-	1187	1	101569	3	N	-0-					-0-
07	127472	X	98460	-0-	-29012	-0-	1163	1	97297	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156716	X	92025	-0-	-64691	-0-	1979	1	90046	3	N	-0-					-0-
03	148862	X	90740	-0-	-58122	-0-	4024	1	86716	3	N	-0-					-0-
04	128550	X	67838	-0-	-60712	-0-	1225	1	66613	3	N	-0-					-0-
05	114049	X	70638	-0-	-43411	-0-	624	1	70014	3	N	-0-					-0-
06	105750	X	70738	-0-	-35012	-0-	817	1	69921	3	N	-0-					-0-
07	98363	X	36534	-0-	-61829	-0-	432	1	36102	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114289	X	79568	-0-	-34721	-0-	1711	1	77857	3	N	-0-					-0-
03	107012	X	82067	-0-	-24945	-0-	3640	1	78427	3	N	-0-					-0-
04	103560	X	64751	-0-	-38809	-0-	1169	1	63582	3	N	-0-					-0-
05	94798	X	74067	-0-	-20731	-0-	655	1	73412	3	N	-0-					-0-
06	90030	X	71919	-0-	-18111	-0-	831	1	71088	3	N	-0-					-0-
07	85064	X	36783	-0-	-48281	-0-	435	1	36348	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173623 X	129150	-0-	-44473	-0-	2263	1	126887	3	N	-0-					-0-
03	180947 X	131345	-0-	-49602	-0-	2514	1	128831	3	N	-0-					-0-
04	144120 X	107070	-0-	-37050	-0-	2116	1	104954	3	N	-0-					-0-
05	148924 X	101459	-0-	-47465	-0-	1172	1	100287	3	N	-0-					-0-
06	144120 X	118317	-0-	-25803	-0-	1688	1	116629	3	N	-0-					-0-
07	138043 X	107413	-0-	-30630	-0-	1590	1	105823	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

02	182613 X	139505	-0-	-43108	-0-	2445	1	137060	3	N	-0-					-0-
03	189782 X	134977	-0-	-54805	-0-	2584	1	132393	3	N	-0-					-0-
04	153180 X	111035	-0-	-42145	-0-	2194	1	108841	3	N	-0-					-0-
05	158286 X	117499	-0-	-40787	-0-	1357	1	116142	3	N	-0-					-0-
06	153180 X	115618	-0-	-37562	-0-	1650	1	113968	3	N	-0-					-0-
07	149141 X	108678	-0-	-40463	-0-	1609	1	107069	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

02	116609 X	-0-	-0-	-116609	-0-					Y	-0-					53
03	124651 X	40950	-0-	-83701	-0-	705	1	39332	3	Y	489	529	1			13
						375	4	538	9							
04	T. A.	126570	-0-	126570	126570	1165	1	122994	3	Y	1136	1026	1			123
						1161	4	1250	9							
*05	T. A.	110411	-0-	110411	236981	1129	1	107461	3	Y	882	902	1			103
						851	4	970	9							
*06	T. A.	101784	-0-	101784	338765	1145	1	99193	3	Y	797	750	1			150
						569	4	877	9							
07	T. A.	71278	-0-	71278	410043	1128	1	68986	3	Y	546	674	1			22
						563	4	601	9							

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

02	327352 X	192278	-0-	-135074	-0-	4134	1	188144	3	N	-0-					-0-
03	349928 X	67217	-0-	-282711	-0-	2981	1	64236	3	N	-0-					-0-
04	300720 X	220198	-0-	-80522	-0-	3976	1	216222	3	N	-0-					-0-
05	257920 X	178386	-0-	-79534	-0-	1577	1	176809	3	N	-0-					-0-
06	248010 X	208049	-0-	-39961	-0-	2404	1	205645	3	N	-0-					-0-
07	227540 X	197377	-0-	-30163	-0-	2332	1	195045	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

02	111302 X	-0-	-0-	-111302	-0-					Y	-0-					35
03	118978 X	33183	-0-	-85795	-0-	565	1	31511	3	Y	734	749	1			20
						300	4	807	9							
04	T. A.	113813	-0-	113813	113813	1041	1	109863	3	Y	1702	1538	1			184
						1037	4	1872	9							
*05	T. A.	101808	-0-	101808	215621	1038	1	98818	3	Y	1063	1123	1			124
						783	4	1169	9							
*06	T. A.	92506	-0-	92506	308127	1040	1	90133	3	Y	742	726	1			140
						517	4	816	9							
*07	T. A.	66637	-0-	66637	374764	1055	1	64536	3	Y	472	593	1			19
						527	4	519	9							

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

02	73457 X	50427	-0-	-23030	-0-	1501	1	48926	3	N	-0-					-0-
03	68572 X	31265	-0-	-37307	-0-	926	1	30339	3	N	-0-					-0-
04	65970 X	28489	-0-	-37481	-0-	795	1	27694	3	N	-0-					-0-
05	60047 X	27026	-0-	-33021	-0-	765	1	26261	3	N	-0-					-0-
06	52350 X	31306	-0-	-21044	-0-	954	1	30352	3	N	-0-					-0-
07	53909 X	6853	-0-	-47056	-0-	6077	1	776	3	N	-0-					-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
02	82708	X	57385	-0-	-25323	-0-	2510	1	54874	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	88412	X	61124	-0-	-27288	-0-	1067	1	59490	3	Y	-0-					-0-
							567	4									
04	85560	X	55255	-0-	-30305	-0-	514	1	54229	3	Y	-0-					-0-
							512	4									
*05	80104	X	51697	-0-	-28407	-0-	533	1	50762	3	Y	-0-					-0-
							402	4									
*06	71280	X	51684	-0-	-19596	-0-	586	1	50807	3	Y	-0-					-0-
							291	4									
*07	61349	X	43468	-0-	-17881	-0-	694	1	42428	3	Y	-0-					-0-
							346	4									

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

02	348522	X	186923	-0-	-161599	-0-	4019	1	182904	3	N	-0-					-0-
03	329158	X	41069	-0-	-288089	-0-	1821	1	39248	3	N	-0-					-0-
04	284250	X	186469	-0-	-97781	-0-	3367	1	183102	3	N	-0-					-0-
05	252402	X	162378	-0-	-90024	-0-	1435	1	160943	3	N	-0-					-0-
06	226140	X	150603	-0-	-75537	-0-	1740	1	148863	3	N	-0-					-0-
07	199826	X	148606	-0-	-51220	-0-	1756	1	146850	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

02	248037	X	122361	-0-	-125676	-0-	2145	1	120216	3	N	-0-					-0-
03	238669	X	108182	-0-	-130487	-0-	2074	1	106108	3	N	-0-					-0-
04	198630	X	87718	-0-	-110912	-0-	1584	1	86134	3	N	-0-					-0-
05	175677	X	90018	-0-	-85659	-0-	796	1	89222	3	N	-0-					-0-
06	143940	X	72247	-0-	-71693	-0-	835	1	71412	3	N	-0-					-0-
07	130789	X	75340	-0-	-55449	-0-	890	1	74450	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

02	147900	X	136016	-0-	-11884	-0-	2384	1	133632	3	N	-0-					-0-
03	158100	X	119282	-0-	-38818	-0-	2287	1	116995	3	N	-0-					-0-
04	153000	X	102495	-0-	-50505	-0-	1850	1	100645	3	N	-0-					-0-
05	158100	X	101300	-0-	-56800	-0-	895	1	100405	3	N	-0-					-0-
06	153000	X	81401	-0-	-71599	-0-	941	1	80460	3	N	-0-					-0-
07	145390	X	82149	-0-	-63241	-0-	971	1	81178	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

02	228839	X	155184	-0-	-73655	-0-	2720	1	152464	3	N	-0-					-0-
03	244621	X	136150	-0-	-108471	-0-	2610	1	133540	3	N	-0-					-0-
04	236730	X	108076	-0-	-128654	-0-	1951	1	106125	3	N	-0-					-0-
05	208444	X	108379	-0-	-100065	-0-	958	1	107421	3	N	-0-					-0-
06	179280	X	88298	-0-	-90982	-0-	1020	1	87278	3	N	-0-					-0-
07	165881	X	90635	-0-	-75246	-0-	1071	1	89564	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

02	259347	X	146418	-0-	-112929	-0-	2566	1	143852	3	N	-0-					-0-
03	276551	X	130908	-0-	-145643	-0-	2510	1	128398	3	N	-0-					-0-
04	229590	X	105547	-0-	-124043	-0-	1905	1	103642	3	N	-0-					-0-
05	203329	X	108479	-0-	-94850	-0-	959	1	107520	3	N	-0-					-0-
06	167640	X	89327	-0-	-78313	-0-	1032	1	88295	3	N	-0-					-0-
07	156519	X	93888	-0-	-62631	-0-	1109	1	92779	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
02	60929	X	42876	-0-	-18053	-0-	797	1	40455	3	Y	1113	1229	1			130
							400	4	1224	9							
03	58249	X	45688	-0-	-12561	-0-	903	1	43367	3	Y	1000	1020	1			110
							318	4	1100	9							
04	54600	X	41370	-0-	-13230	-0-	847	1	39290	3	Y	888	849	1			149
							256	4	977	9							
05	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	947	1	41939	3	Y	920	948	1			121
							235	4	1012	9							
06	40565	X	40565	-0-	-0-	-0-	862	1	38400	3	Y	982	913	1			190
							223	4	1080	9							
07	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	784	1	22594	3	Y	528	545	1			173
							83	4	581	9							

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
02	59711	X	41107	-0-	-18604	-0-	761	1	38588	3	Y	1214	1316	1			142
							423	4	1335	9							
03	54591	X	43939	-0-	-10652	-0-	862	1	41416	3	Y	1150	1165	1			127
							396	4	1265	9							
04	50550	X	35764	-0-	-14786	-0-	723	1	33527	3	Y	999	958	1			168
							415	4	1099	9							
05	41044	X	36888	-0-	-4156	-0-	785	1	34742	3	Y	1057	1086	1			139
							198	4	1163	9							
06	39720	X	35270	-0-	-4450	-0-	748	1	33357	3	Y	885	853	1			171
							191	4	974	9							
07	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	691	1	19930	3	Y	416	451	1			136
							80	4	458	9							

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
02	76763	X	42849	-0-	-33914	-0-	794	1	40293	3	Y	1245	1304	1			145
							392	4	1370	9							
03	82057	X	45440	-0-	-36617	-0-	893	1	42915	3	Y	1201	1213	1			133
							311	4	1321	9							
04	67590	X	40393	-0-	-27197	-0-	823	1	38153	3	Y	1064	1018	1			179
							247	4	1170	9							
05	41199	X	40418	-0-	-781	-0-	861	1	38130	3	Y	1103	1137	1			145
							214	4	1213	9							
06	39870	X	37986	-0-	-1884	-0-	807	1	35959	3	Y	924	890	1			179
							204	4	1016	9							
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2734	3	Y	171	294	1			56
							7	4	188	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 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
02	235364	X	-0-	-0-	-235364	-0-					N	-0-					-0-
03	226052	X	-0-	-0-	-226052	-0-					N	-0-					-0-
04	186540	X	-0-	-0-	-186540	-0-					N	-0-					-0-
05	164641	X	-0-	-0-	-164641	-0-					N	-0-					-0-
06	113280	X	-0-	-0-	-113280	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213150	X	113565	-0-	-99585	-0-	1995	1	111570	3	N	-0-					-0-
03	227850	X	110260	-0-	-117590	-0-	3607	1	106653	3	N	-0-					-0-
04	218190	X	93807	-0-	-124383	-0-	1817	1	91990	3	N	-0-					-0-
05	145142	X	199	-0-	-144943	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
06	140460	X	187	-0-	-140273	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
07	121396	X	-0-	-0-	-121396	-0-					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
02	81432	X	53102	-0-	-28330	-0-	1581	1	51521	3	N	-0-					-0-
03	84010	X	51826	-0-	-32184	-0-	1535	1	50291	3	N	-0-					-0-
04	77160	X	43015	-0-	-34145	-0-	1201	1	41814	3	N	-0-					-0-
05	69378	X	40825	-0-	-28553	-0-	1155	1	39670	3	N	-0-					-0-
06	57270	X	35555	-0-	-21715	-0-	1083	1	34472	3	N	-0-					-0-
07	56761	X	26301	-0-	-30460	-0-	23322	1	2979	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

02	98049	X	46965	-0-	-51084	-0-	534	1	44564	3	Y	1159	1331	1			122
							592	4	1275	9							
03	91264	X	50690	-0-	-40574	-0-	569	1	48225	3	Y	1175	1152	1			145
							603	4	1293	9							
04	66000	X	48261	-0-	-17739	-0-	592	1	45827	3	Y	1115	969	1			291
							615	4	1227	9							
05	68200	X	40441	-0-	-27759	-0-	498	1	38226	3	Y	979	1161	1			109
							640	4	1077	9							
*06	56280	X	39921	-0-	-16359	-0-	1147	1	37481	3	Y	946	840	1			215
							252	4	1041	9							
07	50189	X	36740	-0-	-13449	-0-	1522	1	34326	3	Y	775	879	1			111
							39	4	853	9							

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

02	74211	X	63076	-0-	-11135	-0-	728	1	60822	3	Y	1208	1265	1			127
							197	4	1329	9							
03	76291	X	63915	-0-	-12376	-0-	727	1	61608	3	Y	1226	1201	1			152
							231	4	1349	9							
04	59685	X	59685	-0-	-0-	-0-	742	1	57439	3	Y	1162	1011	1			303
							226	4	1278	9							
05	54366	X	54366	-0-	-0-	-0-	682	1	52337	3	Y	1022	1211	1			114
							223	4	1124	9							
*06	61920	X	49536	-0-	-12384	-0-	1436	1	46935	3	Y	986	876	1			224
							80	4	1085	9							
07	67425	X	63522	-0-	-3903	-0-	2659	1	59964	3	Y	807	916	1			115
							11	4	888	9							

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

02	211845	X	149041	-0-	-62804	-0-	75	1	148966	3	N	-0-					-0-
03	219170	X	149906	-0-	-69264	-0-	653	1	149253	3	N	-0-					-0-
04	196230	X	136452	-0-	-59778	-0-	577	1	135875	3	N	-0-					-0-
05	181133	X	137788	-0-	-43345	-0-	589	1	137199	3	N	-0-					-0-
06	167220	X	133002	-0-	-34218	-0-	543	1	132459	3	N	-0-					-0-
07	159309	X	130311	-0-	-28998	-0-	136	1	130175	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

02	219965	X	151330	-0-	-68635	-0-	76	1	151254	3	N	-0-					-0-
03	218891	X	153956	-0-	-64935	-0-	670	1	153286	3	N	-0-					-0-
04	195600	X	140413	-0-	-55187	-0-	593	1	139820	3	N	-0-					-0-
05	187674	X	135399	-0-	-52275	-0-	579	1	134820	3	N	-0-					-0-
06	165870	X	124187	-0-	-41683	-0-	507	1	123680	3	N	-0-					-0-
07	161758	X	116845	-0-	-44913	-0-	122	1	116723	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 #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		351638	-0-	351638	659533	293	1	335852	3	Y	10949	11067	1			204
							3449	4	12044	9							
03	983638	X	324105	-0-	-659533	-0-	275	1	310157	3	Y	10694	10489	1			409
							1910	4	11763	9							
04	295831	X	295831	-0-	-0-	-0-	248	1	285562	3	Y	8343	8476	1			276
							844	4	9177	9							
05	259051	X	259051	-0-	-0-	-0-	290	1	250908	3	Y	6755	6774	1			257
							422	4	7431	9							
06	227816	X	227816	-0-	-0-	-0-	302	1	220984	3	Y	5450	5612	1			95
							535	4	5995	9							
07	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	335	1	143399	3	Y	3408	3426	1			77
							213	4	3749	9							

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		339992	-0-	339992	672646	282	1	323765	3	Y	11473	11645	1			214
							3325	4	12620	9							
03	983898	X	311252	-0-	-672646	-0-	263	1	296992	3	Y	11062	10853	1			423
							1829	4	12168	9							
04	277013	X	277013	-0-	-0-	-0-	231	1	266512	3	Y	8620	8757	1			286
							788	4	9482	9							
05	253409	X	253409	-0-	-0-	-0-	283	1	244838	3	Y	7160	7174	1			272
							412	4	7876	9							
06	214758	X	214758	-0-	-0-	-0-	284	1	207793	3	Y	5616	5790	1			98
							503	4	6178	9							
07	189922	X	189922	-0-	-0-	-0-	429	1	183630	3	Y	5082	5065	1			115
							273	4	5590	9							

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		279864	-0-	279864	279864	232	1	266351	3	Y	9586	9737	1			179
							2736	4	10545	9							
03	609190	X	329326	-0-	-279864	-0-	280	1	316588	3	Y	9554	9367	1			366
							1949	4	10509	9							
04	316770	X	276073	-0-	-40697	-0-	232	1	266871	3	Y	7437	7557	1			246
							789	4	8181	9							
05	248123	X	248123	-0-	-0-	-0-	278	1	240838	3	Y	6002	6020	1			228
							405	4	6602	9							
06	254280	X	215171	-0-	-39109	-0-	285	1	209046	3	Y	4849	4993	1			84
							506	4	5334	9							
07	299150	X	188136	-0-	-111014	-0-	427	1	182608	3	Y	4390	4375	1			99
							272	4	4829	9							

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		174377	-0-	174377	477431	143	1	163836	3	Y	7923	8120	1			148
							1683	4	8715	9							
03	705335	X	227904	-0-	-477431	-0-	193	1	217651	3	Y	7927	7772	1			303
							1340	4	8720	9							
04	184620	X	184620	-0-	-0-	-0-	154	1	177147	3	Y	6177	6275	1			205
							524	4	6795	9							
05	159039	X	159039	-0-	-0-	-0-	177	1	152961	3	Y	5131	5141	1			195
							257	4	5644	9							
06	130340	X	130340	-0-	-0-	-0-	171	1	125439	3	Y	4024	4149	1			70
							304	4	4426	9							
07	114706	X	114706	-0-	-0-	-0-	258	1	110278	3	Y	3642	3630	1			82
							164	4	4006	9							

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

02	SHUT IN		312460	-0-	312460	1167441	3779	1	308681	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		296703	-0-	296703	1464144	4096	1	292607	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		230282	-0-	230282	1694426	3338	1	226944	3	N	-0-					-0-
05	1893260	X	198834	-0-	-1694426	-0-	1039	1	197795	3	N	-0-					-0-
06	342000	X	156738	-0-	-185262	-0-	987	1	155751	3	N	-0-					-0-
07	353400	X	137977	-0-	-215423	-0-	742	1	137235	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

02	SHUT IN		280966	-0-	280966	1126526	3398	1	277568	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		304040	-0-	304040	1430566	4198	1	299842	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		229112	-0-	229112	1659678	3321	1	225791	3	N	-0-					-0-
05	1853948	X	194270	-0-	-1659678	-0-	1015	1	193255	3	N	-0-					-0-
06	282000	X	159606	-0-	-122394	-0-	1005	1	158601	3	N	-0-					-0-
07	291400	X	141299	-0-	-150101	-0-	760	1	140539	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

02	SHUT IN		173924	-0-	173924	713319	2103	1	171821	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		144417	-0-	144417	857736	1994	1	142423	3	N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		112204	-0-	112204	969940	1627	1	110577	3	N	-0-					-0-
05	1066316	X	96376	-0-	-969940	-0-	503	1	95873	3	N	-0-					-0-
06	190470	X	76668	-0-	-113802	-0-	484	1	76184	3	N	-0-					-0-
07	196819	X	64752	-0-	-132067	-0-	348	1	64404	3	N	-0-					-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

02	403100	X	381541	-0-	-21559	-0-	381541	3			N	-0-					-0-
03	430900	X	297983	-0-	-132917	-0-	297983	3			N	-0-					-0-
04	417000	X	233299	-0-	-183701	-0-	17520	1	215779	3	N	-0-					-0-
05	430900	X	230263	-0-	-200637	-0-	11242	1	219021	3	N	-0-					-0-
06	417000	X	189672	-0-	-227328	-0-	189672	3			N	-0-					-0-
*07	407867	X	174358	-0-	-233509	-0-	527	1	173831	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

02	SHUT IN		635	-0-	635	635	11	1	624	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		371108	-0-	371108	371743	12140	1	358968	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		432205	-0-	432205	803948	8368	1	423837	3	N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		397884	-0-	397884	1201832	3517	1	394367	3	N	-0-					-0-
06	1561293	X	359461	-0-	-1201832	-0-	4154	1	355307	3	N	-0-					-0-
07	471200	X	343635	-0-	-127565	-0-	4061	1	339574	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	3014	-0-	3014	3014		53	1	2961	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	379843	-0-	379843	382857		12426	1	367417	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	452934	-0-	452934	835791		8766	1	444168	3	N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	431767	-0-	431767	1267558		3817	1	427950	3	N	-0-			-0-
06	1632403 X	364845	-0-	-1267558	-0-		4216	1	360629	3	N	-0-			-0-
07	477400 X	356512	-0-	-120888	-0-		4213	1	352299	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

02	SHUT IN	462980	-0-	462980	845153		5602	1	457378	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	479222	-0-	479222	1324375		6622	1	472600	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	392719	-0-	392719	1717094		5692	1	387027	3	N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	391140	-0-	391140	2108234		1993	1	389147	3	N	-0-			-0-
06	2487014 X	378780	-0-	-2108234	-0-		2328	1	376452	3	N	-0-			-0-
07	484747 X	366125	-0-	-118622	-0-		1907	1	364218	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER B WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF. N/A

02	SHUT IN	448040	-0-	448040	841715		5422	1	442618	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	458229	-0-	458229	1299944		6332	1	451897	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	391124	-0-	391124	1691068		5669	1	385455	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	400727	-0-	400727	2091795		2042	1	398685	3	N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	385965	-0-	385965	2477760		2370	1	383595	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	376234	-0-	376234	2853994		1959	1	374275	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	473687	-0-	473687	473687		6546	1	467141	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	388538	-0-	388538	862225		5631	1	382907	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	404805	-0-	404805	1267030		2062	1	402743	3	N	-0-			-0-
*06	1657132 X	390102	-0-	-1267030	-0-		2396	1	387706	3	N	-0-			-0-
07	486297 X	383230	-0-	-103067	-0-		1996	1	381234	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	341540	-0-	341540	341540		341540	3			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	289315	-0-	289315	630855		84	1	289231	3	N	-0-			-0-
05	912460 X	281605	-0-	-630855	-0-		281605	3			N	-0-			-0-
06	303360 X	246087	-0-	-57273	-0-		246087	3			N	-0-			-0-
07	313472 X	221772	-0-	-91700	-0-		221772	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	290118	-0-	290118	290118		290118	3			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	242562	-0-	242562	532680		70	1	242492	3	N	-0-			-0-
05	755592 X	222912	-0-	-532680	-0-		222912	3			N	-0-			-0-
06	303360 X	188877	-0-	-114483	-0-		188877	3			N	-0-			-0-
07	313472 X	173988	-0-	-139484	-0-		173988	3			N	-0-			-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

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		62480	-0-	62480	62480	62480	3			Y	-0-					-0-
06	0		422128	-0-	422128	484608	422128	3			Y	-0-					-0-
07	0		471526	-0-	471526	956134	471526	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	160	1	1073	2	Y	44	54	1									8
							48	9															
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	192	1	1147	2	Y	85	61	1									32
							94	9															
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	2	Y	88	96	1									24
							97	9															
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	59	66	1									17
							65	9															
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	211	1	1231	2	Y	66	57	1	15	8							11
							13	4	73	9													
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1383	2	Y	62	62	1									11
							68	9															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	124	1	854	2	Y	168	205	1			23
							185	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	142	1	838	2	Y	193	181	1			35
							212	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	131	1	916	2	Y	176	177	1			34
							194	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	122	1	857	2	Y	56	69	1			21
							62	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	547	2	Y	143	132	1			32
							6	4	157	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	714	2	Y	118	124	1			26
							130	9									

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

02	181627	X	84395	-0-	-97232	-0-	1107	1	83288	3	N	-0-					-0-
03	189820	X	189820	-0-	-0-	-0-	2469	1	187351	3	N	-0-					-0-
04	203010	X	130389	-0-	-72621	-0-	2423	1	127966	3	N	-0-					-0-
05	209777	X	170843	-0-	-38934	-0-	2327	1	168516	3	N	-0-					-0-
06	203010	X	158142	-0-	-44868	-0-	2329	1	155813	3	N	-0-					-0-
07	189813	X	152884	-0-	-36929	-0-	2199	1	150685	3	N	-0-					-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

02	51794	X	39610	-0-	-12184	-0-	59	1	39551	2	N	-0-					-0-
03	55251	X	55251	-0-	-0-	-0-	585	1	54666	2	N	-0-					-0-
04	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	806	1	41713	2	N	-0-					-0-
05	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	863	1	43487	2	N	-0-					-0-
06	53460	X	32617	-0-	-20843	-0-	871	1	31746	2	N	-0-					-0-
07	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

02	44109	X	32562	-0-	-11547	-0-	45	1	32517	2	N	-0-					-0-
03	51865	X	51865	-0-	-0-	-0-	566	1	51299	2	N	-0-					-0-
04	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	692	1	36014	2	N	-0-					-0-
05	34813	X	31385	-0-	-3428	-0-	612	1	30773	2	N	-0-					-0-
06	50190	X	25921	-0-	-24269	-0-	695	1	25226	2	N	-0-					-0-
07	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC 101155

MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	297	1	23229	2	N	-0-			-0-
03	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	306	1	23879	2	N	-0-			-0-
04	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	9653	1	29751	2	N	-0-			-0-
05	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	10148	1	31280	2	N	-0-			-0-
06	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	242	1	18753	2	N	-0-			-0-
07	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	216	1	17100	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	292	1	22828	2	N	-0-			-0-
03	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	245	1	19098	2	N	-0-			-0-
04	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	7625	1	23534	2	N	-0-			-0-
05	36138	X	36138	-0-	-0-	-0-	8915	1	27223	2	N	-0-			-0-
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	247	1	19235	2	N	-0-			-0-
07	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	201	1	15939	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
02	52461	X	46932	-0-	-5529	-0-	582	1	46350	2	N	-0-			-0-
03	54157	X	48813	-0-	-5344	-0-	1748	1	47065	2	N	-0-			-0-
04	52410	X	44376	-0-	-8034	-0-	22007	1	22369	2	N	-0-			-0-
05	51770	X	45879	-0-	-5891	-0-	22750	1	23129	2	N	-0-			-0-
06	50100	X	4607	-0-	-45493	-0-	392	1	4215	2	N	-0-			-0-
07	53056	X	53056	-0-	-0-	-0-	806	1	52250	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
02	22214	X	16877	-0-	-5337	-0-	209	1	16668	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	13579	-0-	-6974	-0-	486	1	13093	2	N	-0-			-0-
04	19650	X	15831	-0-	-3819	-0-	7851	1	7980	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	16367	-0-	-3628	-0-	8116	1	8251	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	1650	-0-	-16260	-0-	141	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	329	1	21335	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
02	26448	X	21867	-0-	-4581	-0-	271	1	21596	2	N	-0-			-0-
03	25668	X	19240	-0-	-6428	-0-	689	1	18551	2	N	-0-			-0-
04	25500	X	18853	-0-	-6647	-0-	9350	1	9503	2	N	-0-			-0-
05	26350	X	21318	-0-	-5032	-0-	10571	1	10747	2	N	-0-			-0-
06	25500	X	2151	-0-	-23349	-0-	184	1	1967	2	N	-0-			-0-
07	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	462	1	29895	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
02	79199	X	17459	-0-	-61740	-0-	216	1	17243	2	N	-0-			-0-
03	81530	X	18410	-0-	-63120	-0-	659	1	17751	2	N	-0-			-0-
04	37860	X	16303	-0-	-21557	-0-	8085	1	8218	2	N	-0-			-0-
05	17980	X	16635	-0-	-1345	-0-	8249	1	8386	2	N	-0-			-0-
06	18060	X	1621	-0-	-16439	-0-	138	1	1483	2	N	-0-			-0-
07	18662	X	5210	-0-	-13452	-0-	80	1	5130	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
02	64989	X	44598	-0-	-20391	-0-	610	1	43988	2	N	-0-			-0-
03	63395	X	45184	-0-	-18211	-0-	1687	1	43497	2	N	-0-			-0-
04	52380	X	39464	-0-	-12916	-0-	19604	1	19860	2	N	-0-			-0-
05	54126	X	39795	-0-	-14331	-0-	19755	1	20040	2	N	-0-			-0-
06	48690	X	3913	-0-	-44777	-0-	338	1	3575	2	N	-0-			-0-
07	47678	X	33653	-0-	-14025	-0-	553	1	33100	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE EDITH UNIT WELL #: 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
02	106428	X	106428	-0-	-0-	-0-	1443	1	104985	2	N	-0-			-0-
03	107279	X	107279	-0-	-0-	-0-	3966	1	103313	2	N	-0-			-0-
04	95920	X	95920	-0-	-0-	-0-	47632	1	48288	2	N	-0-			-0-
05	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	48008	1	48692	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	9570	-0-	-5910	-0-	827	1	8743	2	N	-0-			-0-
07	61787	X	61787	-0-	-0-	-0-	947	1	60840	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	153845	X	85591	-0-	-68254	-0-	1081	1	84510	2	N	-0-			-0-
03	140771	X	85985	-0-	-54786	-0-	3213	1	82772	2	N	-0-			-0-
04	118440	X	74129	-0-	-44311	-0-	36826	1	37303	2	N	-0-			-0-
05	110143	X	74599	-0-	-35544	-0-	37055	1	37544	2	N	-0-			-0-
06	96030	X	7333	-0-	-88697	-0-	630	1	6703	2	N	-0-			-0-
07	91481	X	79529	-0-	-11952	-0-	1266	1	78263	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224634	X	172911	-0-	-51723	-0-	2326	1	170585	2	N	-0-			-0-
03	191704	X	185600	-0-	-6104	-0-	6818	1	178782	2	N	-0-			-0-
04	174990	X	163224	-0-	-11766	-0-	81036	1	82188	2	N	-0-			-0-
05	180823	X	158054	-0-	-22769	-0-	78466	1	79588	2	N	-0-			-0-
06	179610	X	13281	-0-	-166329	-0-	1149	1	12132	2	N	-0-			-0-
07	185597	X	54575	-0-	-131022	-0-	893	1	53682	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	249748	X	136643	-0-	-113105	-0-	1764	1	134879	2	N	-0-			-0-
03	222053	X	129516	-0-	-92537	-0-	4674	1	124842	2	N	-0-			-0-
04	198510	X	112531	-0-	-85979	-0-	55822	1	56709	2	N	-0-			-0-
05	170841	X	107959	-0-	-62882	-0-	53551	1	54408	2	N	-0-			-0-
06	153000	X	19265	-0-	-133735	-0-	1688	1	17577	2	N	-0-			-0-
07	146072	X	136283	-0-	-9789	-0-	2872	1	133411	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		244212	-0-	244212	614150	244212	2			N	-0-			-0-
03	850709	X	236559	-0-	-614150	-0-	8573	1	227986	2	N	-0-			-0-
04	283080	X	204550	-0-	-78530	-0-	101490	1	103060	2	N	-0-			-0-
05	292516	X	204613	-0-	-87903	-0-	101519	1	103094	2	N	-0-			-0-
06	283080	X	19840	-0-	-263240	-0-	1702	1	18138	2	N	-0-			-0-
07	292516	X	109784	-0-	-182732	-0-	1741	1	108043	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		308619	-0-	308619	807360	308619	2			N	-0-			-0-
03	1096011	X	288651	-0-	-807360	-0-	10460	1	278191	2	N	-0-			-0-
04	366090	X	247416	-0-	-118674	-0-	122759	1	124657	2	N	-0-			-0-
05	378293	X	241034	-0-	-137259	-0-	119590	1	121444	2	N	-0-			-0-
06	366090	X	23123	-0-	-342967	-0-	1984	1	21139	2	N	-0-			-0-
07	378293	X	145944	-0-	-232349	-0-	2314	1	143630	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	4774	-0-		-4796	-0-	99	1	4282	3	N	260	169	1			123
								107	4	286	9							
03	9889	X	2022	-0-		-7867	-0-	44	1	1798	3	N	91	19	1			195
								80	4	100	9							
04	9570	X	7801	-0-		-1769	-0-	157	1	7266	3	N	130	202	1			123
								235	4	143	9							
05	8060	X	7797	-0-		-263	-0-	161	1	7264	3	N	139	235	1			27
								219	4	153	9							
06	10028	X	10028	-0-		-0-	-0-	232	1	9358	3	N	196	77	1			146
								222	4	216	9							
07	9429	X	9429	-0-		-0-	-0-	230	1	8779	3	N	178	271	1			53
								224	4	196	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	442	-0-		-3067	-0-	8	1	324	3	N	93	10	1			117
								8	4	102	9							
03	4619	X	1200	-0-		-3419	-0-	26	1	1068	3	N	53	10	1			160
								48	4	58	9							
04	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-					N	31	36	1			155
05	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					N	185	188	1			152
06	3900	X	1160	-0-		-2740	-0-	26	1	1036	3	N	66	187	1			31
								25	4	73	9							
07	2358	X	2358	-0-		-0-	-0-	55	1	2099	3	N	136	19	1			148
								54	4	150	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	-0-	-0-		-5539	-0-					N	537	388	1			222
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	662	767	1			117
04	1899	X	1899	-0-		-0-	-0-	73	1	1237	3	N	479	552	1			44
								62	4	527	9							
05	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-	4	1	63	3	N	921	738	1			227
								1	4	1013	9							
06	2012	X	2012	-0-		-0-	-0-	99	1	1496	3	N	342	380	1			189
								41	4	376	9							
07	1953	X	1782	-0-		-171	-0-	71	1	995	3	N	619	758	1			50
								35	4	681	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2337	-0-		-1346	-0-	88	1	1666	3	N	492	561	1			60
								42	4	541	9							
03	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	117	1	1985	3	N	637	576	1			121
								53	4	701	9							
04	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-	110	1	1884	3	N	635	480	1			276
								95	4	699	9							
05	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	196	1	3140	3	N	501	745	1			32
								68	4	551	9							
06	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	182	1	2757	3	N	700	552	1			180
								75	4	770	9							
07	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	192	1	2711	3	N	537	569	1			148
								97	4	591	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
02	27507	X	27507	-0-	-0-	-0-	586	1	25287	3	N	914	921	1			233
							629	4	1005	9							
03	29853	X	27837	-0-	-2016	-0-	616	1	25279	3	N	748	770	1			211
							1119	4	823	9							
04	28890	X	24936	-0-	-3954	-0-	498	1	23103	3	N	529	556	1			184
							753	4	582	9							
05	29853	X	29427	-0-	-426	-0-	606	1	27295	3	N	639	752	1			71
							823	4	703	9							
06	28800	X	27342	-0-	-1458	-0-	629	1	25370	3	N	674	580	1			165
							602	4	741	9							
07	29419	X	27527	-0-	-1892	-0-	668	1	25481	3	N	662	784	1			43
							650	4	728	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	207	1	8956	3	N	376	299	1			168
							223	4	414	9							
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	225	1	9226	3	N	203	277	1			94
							408	4	223	9							
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	179	1	8310	3	N	294	274	1			114
							271	4	323	9							
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	218	1	9836	3	N	275	258	1			131
							297	4	303	9							
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	228	1	9205	3	N	304	261	1			174
							218	4	334	9							
07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	243	1	9277	3	N	306	450	1			30
							237	4	337	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54173	X	1613	-0-	-52560	-0-	127	1	1349	3	Y	-0-	45	1			-0-
							137	4									
03	12121	X	6579	-0-	-5542	-0-	366	1	6035	3	Y	-0-					-0-
							178	4									
04	10290	X	4032	-0-	-6258	-0-	141	1	3763	3	Y	1	1	1			-0-
							127	4	1	9							
05	10633	X	3631	-0-	-7002	-0-	186	1	3392	3	Y	1	1	1			-0-
							52	4	1	9							
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41188	X	1252	-0-	-39936	-0-	97	1	1036	3	Y	12	30	1			-0-
							106	4	13	9							
03	9083	X	4319	-0-	-4764	-0-	181	1	2991	3	Y	963	937	1			26
							88	4	1059	9							
04	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	83	1	2224	3	Y	743	753	1			16
							75	4	817	9							
05	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	123	1	2254	3	Y	947	940	1			23
							35	4	1042	9							
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	608	1	8433	3	Y	891	886	1			28
							77	4	980	9							
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	592	1	6411	3	Y	834	833	1			29
							99	4	917	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51069	X	43558	-0-		-7511	-0-	2065	1	39263	3	Y	1121	1111	1			66
								997	4	1233	9							
03	54033	X	47588	-0-		-6445	-0-	2505	1	42580	3	Y	1253	1257	1			62
								1125	4	1378	9							
04	44880	X	37950	-0-		-6930	-0-	1956	1	33436	3	Y	794	792	1			64
								1685	4	873	9							
05	47685	X	47685	-0-		-0-	-0-	2676	1	42841	3	Y	1130	1139	1			55
								925	4	1243	9							
06	45219	X	45219	-0-		-0-	-0-	2656	1	40256	3	Y	1099	1102	1			52
								1098	4	1209	9							
07	46376	X	44012	-0-		-2364	-0-	2730	1	38483	3	Y	1298	1263	1			87
								1371	4	1428	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19691	X	14544	-0-		-5147	-0-	703	1	13380	3	Y	111	114	1			3
								339	4	122	9							
03	17329	X	13394	-0-		-3935	-0-	720	1	12251	3	Y	91	89	1			5
								323	4	100	9							
04	12900	X	10974	-0-		-1926	-0-	576	1	9860	3	Y	38	40	1			3
								496	4	42	9							
05	13330	X	10744	-0-		-2586	-0-	615	1	9850	3	Y	61	62	1			2
								212	4	67	9							
06	12900	X	12311	-0-		-589	-0-	736	1	11179	3	Y	83	80	1			5
								305	4	91	9							
07	13330	X	9682	-0-		-3648	-0-	615	1	8680	3	Y	71	73	1			3
								309	4	78	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13775	X	40	-0-		-13735	-0-	3	1	34	3	N	-0-	180	1			-0-
								3	4									
03	21393	X	21393	-0-		-0-	-0-	1080	1	18139	3	Y	1521	1480	1			41
								501	4	1673	9							
04	16763	X	16763	-0-		-0-	-0-	525	1	14252	3	Y	1398	1409	1			30
								448	4	1538	9							
05	19132	X	19132	-0-		-0-	-0-	888	1	16280	3	Y	1570	1561	1			39
								237	4	1727	9							
06	20550	X	20550	-0-		-0-	-0-	1262	1	17557	3	Y	1429	1427	1			41
								159	4	1572	9							
07	19282	X	14045	-0-		-5237	-0-	1070	1	11635	3	Y	1056	1061	1			36
								178	4	1162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13601	X	1324	-0-		-12277	-0-	103	1	1111	3	N	-0-					-0-
								110	4									
03	14539	X	-0-	-0-		-14539	-0-					Y	219	213	1			6
04	14070	X	-0-	-0-		-14070	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	13082	X	-0-	-0-		-13082	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	677	-0-		-1603	-0-	39	1	536	3	Y	88	85	1			3
								5	4	97	9							
07	6908	X	6908	-0-		-0-	-0-	492	1	5348	3	Y	896	870	1			29
								82	4	986	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32770	X	28738	-0-		-4032	-0-	1361	1	25365	3	N	1014	910	1			271
								897	4	1115	9							
03	35030	X	29693	-0-		-5337	-0-	1510	1	25275	3	N	1116	1213	1			174
								1680	4	1228	9							
04	31230	X	24294	-0-		-6936	-0-	1275	1	21694	3	N	778	654	1			298
								469	4	856	9							
05	32271	X	31251	-0-		-1020	-0-	1724	1	27495	3	N	1101	1098	1			301
								821	4	1211	9							
06	29730	X	28565	-0-		-1165	-0-	1653	1	25010	3	N	1055	1095	1			261
								741	4	1161	9							
07	30721	X	28944	-0-		-1777	-0-	1761	1	24820	3	N	1078	1134	1			205
								1177	4	1186	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40803	X	37525	-0-		-3278	-0-	1777	1	33117	3	N	1327	1136	1			434
								1171	4	1460	9							
03	43617	X	38783	-0-		-4834	-0-	1973	1	33021	3	N	1449	1696	1			187
								2195	4	1594	9							
04	40080	X	31424	-0-		-8656	-0-	1656	1	28190	3	N	880	882	1			185
								610	4	968	9							
05	42481	X	42481	-0-		-0-	-0-	2361	1	37652	3	N	1222	1174	1			233
								1124	4	1344	9							
06	40171	X	40171	-0-		-0-	-0-	2340	1	35408	3	N	1249	1167	1			315
								1049	4	1374	9							
07	40114	X	39239	-0-		-875	-0-	2405	1	33880	3	N	1225	1212	1			328
								1606	4	1348	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40600	X	31278	-0-		-9322	-0-	606	1	26276	3	N	2250	2484	1			151
								1921	4	2475	9							
03	41013	X	31389	-0-		-9624	-0-	642	1	26416	3	N	2066	1853	1			364
								2058	4	2273	9							
04	35940	X	26798	-0-		-9142	-0-	512	1	23624	3	N	1461	1518	1			307
								1055	4	1607	9							
05	35464	X	31234	-0-		-4230	-0-	624	1	27920	3	N	1853	2089	1			71
								652	4	2038	9							
06	33810	X	27818	-0-		-5992	-0-	616	1	24706	3	N	1648	1540	1			179
								683	4	1813	9							
07	33449	X	27436	-0-		-6013	-0-	610	1	23145	3	N	1661	1618	1			222
								1854	4	1827	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44689	X	36615	-0-		-8074	-0-	708	1	30715	3	N	2679	2919	1			95
								2245	4	2947	9							
03	46407	X	36034	-0-		-10373	-0-	731	1	30051	3	N	2646	2440	1			301
								2341	4	2911	9							
04	39660	X	29317	-0-		-10343	-0-	557	1	25684	3	N	1754	1796	1			259
								1147	4	1929	9							
05	40982	X	35739	-0-		-5243	-0-	705	1	31551	3	N	2496	2652	1			103
								737	4	2746	9							
06	39360	X	32177	-0-		-7183	-0-	700	1	28066	3	N	2395	2287	1			211
								776	4	2635	9							
07	39153	X	31348	-0-		-7805	-0-	687	1	26029	3	N	2315	2415	1			111
								2085	4	2547	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	4590	-0-	-1674	-0-	4154	3	436	9	N	396	302	1			195
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	12343	3	1107	9	N	1006	858	1			343
04	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	10237	3	179	4	N	791	791	1			343
							870	9									
05	8525	X	6336	-0-	-2189	-0-	5541	3	73	4	N	656	892	1			107
							722	9									
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	13261	3	1217	9	N	1106	935	1			278
07	13454	X	11351	-0-	-2103	-0-	10292	3	1	4	N	962	1097	1			143
							1058	9									

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	4783	-0-	-4497	-0-	4311	3	472	9	N	429	562	1			70
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	14581	3	1	4	N	1009	780	1			299
							1110	9									
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	13694	3	242	4	N	1018	995	1			322
							1120	9									
05	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12488	3	166	4	N	678	906	1			94
							746	9									
06	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	19970	3	986	9	N	896	922	1			68
07	13578	X	12696	-0-	-882	-0-	11479	3	1	4	N	1105	944	1			229
							1216	9									

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43993	X	30730	-0-	-13263	-0-	617	1	26610	3	N	2674	2841	1			299
							562	4	2941	9							
03	47027	X	29306	-0-	-17721	-0-	617	1	25294	3	N	2691	2598	1			392
							435	4	2960	9							
04	45510	X	23417	-0-	-22093	-0-	447	1	20667	3	N	1764	2039	1			117
							363	4	1940	9							
05	37076	X	23265	-0-	-13811	-0-	454	1	20397	3	N	1866	1786	1			197
							361	4	2053	9							
06	33810	X	15721	-0-	-18089	-0-	350	1	14106	3	N	912	742	1			367
							262	4	1003	9							
07	32860	X	28236	-0-	-4624	-0-	639	1	24331	3	N	2471	2686	1			152
							548	4	2718	9							

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59044	X	50493	-0-	-8551	-0-	1091	1	46382	3	N	1690	1431	1			371
							1161	4	1859	9							
03	63116	X	49469	-0-	-13647	-0-	1113	1	44912	3	N	1342	1483	1			230
							1968	4	1476	9							
04	61080	X	40754	-0-	-20326	-0-	824	1	37738	3	N	890	947	1			173
							1213	4	979	9							
05	57009	X	46106	-0-	-10903	-0-	959	1	42657	3	N	1099	1017	1			255
							1281	4	1209	9							
06	52230	X	45148	-0-	-7082	-0-	1046	1	41849	3	N	1143	1248	1			150
							996	4	1257	9							
07	53971	X	43577	-0-	-10394	-0-	1063	1	40232	3	N	1135	1106	1			179
							1033	4	1249	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444

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
02	48575	X	32248	-0-	-16327	-0-	648	1	27938	3	N	2793	2843	1			388
							590	4	3072	9							
03	48205	X	30680	-0-	-17525	-0-	647	1	26473	3	N	2823	2777	1			434
							455	4	3105	9							
04	46650	X	24725	-0-	-21925	-0-	472	1	21805	3	N	1877	2121	1			190
							383	4	2065	9							
05	39618	X	28776	-0-	-10842	-0-	560	1	25106	3	N	2424	2372	1			242
							444	4	2666	9							
06	35280	X	26600	-0-	-8680	-0-	570	1	22939	3	N	2423	2409	1			256
							426	4	2665	9							
07	34472	X	25746	-0-	-8726	-0-	578	1	22025	3	N	2406	2464	1			198
							496	4	2647	9							

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75226	X	65010	-0-	-10216	-0-	1403	1	59657	3	N	2234	2333	1			331
							1493	4	2457	9							
03	80414	X	65947	-0-	-14467	-0-	1477	1	59610	3	N	2043	1993	1			381
							2613	4	2247	9							
04	72390	X	53512	-0-	-18878	-0-	1077	1	49326	3	N	1385	1515	1			251
							1585	4	1524	9							
05	71517	X	59295	-0-	-12222	-0-	1228	1	54646	3	N	1618	1527	1			342
							1641	4	1780	9							
06	67260	X	58033	-0-	-9227	-0-	1340	1	53612	3	N	1641	1629	1			354
							1276	4	1805	9							
07	69502	X	58845	-0-	-10657	-0-	1428	1	54062	3	N	1788	1991	1			151
							1388	4	1967	9							

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138359	X	118813	-0-	-19546	-0-	5517	1	105070	3	Y	5058	5006	1			323
							2662	4	5564	9							
03	147901	X	124514	-0-	-23387	-0-	6494	1	110486	3	Y	4199	4315	1			207
							2915	4	4619	9							
04	143130	X	103248	-0-	-39882	-0-	5249	1	89912	3	Y	3250	3192	1			265
							4512	4	3575	9							
05	147901	X	124435	-0-	-23466	-0-	6919	1	110979	3	Y	3769	3847	1			187
							2391	4	4146	9							
06	129780	X	110153	-0-	-19627	-0-	6451	1	97690	3	Y	3045	3091	1			141
							2662	4	3350	9							
07	127007	X	101302	-0-	-25705	-0-	6292	1	88902	3	Y	2676	2640	1			177
							3164	4	2944	9							

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170723	X	146071	-0-	-24652	-0-	6845	1	130356	3	N	5061	5033	1			314
							3303	4	5567	9							
03	182497	X	151734	-0-	-30763	-0-	7886	1	134171	3	N	5579	5619	1			274
							3540	4	6137	9							
04	176610	X	123983	-0-	-52627	-0-	6331	1	108295	3	N	3566	3550	1			290
							5434	4	3923	9							
05	182125	X	146923	-0-	-35202	-0-	8178	1	130989	3	N	4485	4552	1			223
							2822	4	4934	9							
06	156780	X	132690	-0-	-24090	-0-	7707	1	117002	3	N	4358	4381	1			200
							3187	4	4794	9							
*07	156147	X	113404	-0-	-42743	-0-	6992	1	98856	3	N	3672	3623	1			249
							3517	4	4039	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		38667	-0-	38667	38667	1494	1	24927	3	Y	10498	10159	1			339
							698	4	11548	9							
04	139070	X	100403	-0-	-38667	-0-	2641	1	71349	3	Y	21951	21756	1			534
							2267	4	24146	9							
05	107263	X	107263	-0-	-0-	-0-	4369	1	79929	3	Y	19811	19757	1			588
							1173	4	21792	9							
06	112183	X	112183	-0-	-0-	-0-	6295	1	87276	3	Y	16195	16414	1			369
							797	4	17815	9							
07	87980	X	87980	-0-	-0-	-0-	6201	1	67198	3	Y	12313	12435	1			247
							1037	4	13544	9							

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		34894	-0-	34894	34894	1284	1	21434	3	Y	10524	10192	1			332
							600	4	11576	9							
04	120938	X	86044	-0-	-34894	-0-	2170	1	58626	3	Y	21259	21083	1			508
							1863	4	23385	9							
05	91696	X	91696	-0-	-0-	-0-	3645	1	66668	3	Y	18550	18518	1			540
							978	4	20405	9							
06	105846	X	105846	-0-	-0-	-0-	5840	1	80956	3	Y	16646	16810	1			376
							739	4	18311	9							
07	85901	X	85901	-0-	-0-	-0-	5953	1	64509	3	Y	13131	13249	1			258
							995	4	14444	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 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
03	0		37440	-0-	37440	37440	1455	1	24286	3	Y	10017	9693	1			324
							680	4	11019	9							
04	101960	X	64520	-0-	-37440	-0-	1638	1	44236	3	Y	15674	15623	1			375
							1405	4	17241	9							
05	53200	X	53200	-0-	-0-	-0-	2021	1	36963	3	Y	12431	12453	1			353
							542	4	13674	9							
06	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1596	1	22130	3	Y	14369	14417	1			305
							202	4	15806	9							
07	57616	X	57616	-0-	-0-	-0-	3707	1	40167	3	Y	11929	12015	1			219
							620	4	13122	9							

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					55
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					55
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					55
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					55

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3315	-0-	-919	-0-	58	1	3257	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	80	1	4148	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3592	-0-	-848	-0-	65	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	2362	-0-	-2226	-0-	21	1	2341	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	1327	-0-	-3113	-0-	15	1	1312	3	N	-0-					-0-
*07	4216	X	455	-0-	-3761	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	2062	-0-	-3448	-0-	113	1 2 4	1947	3	N	-0-			-0-
03	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	161	1 4 4	5578	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	2112	-0-	-3468	-0-	66	1 2 4	2044	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	3757	-0-	-2009	-0-	3	1 3 4	3751	3	N	-0-			-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	235	1 2 4	5750	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	4649	-0-	-1086	-0-	220	1 1 4	4428	3	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	1309	-0-	-4317	-0-	72	1 3 4	1234	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5129	-0-	-854	-0-	143	1 7 4	4979	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	4000	-0-	-1490	-0-	125	1 5 4	3870	3	N	-0-			-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	6	1 7 4	7157	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4627	-0-	-593	-0-	181	1 3 4	4443	3	N	-0-			-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	271	1 3 4	5454	3	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	418	1 3 4	374	3	N	-0-			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	227	1 5 4	1096	3	N	-0-			-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	402	1 3 4	1134	3	N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	465	1 1 4	788	3	N	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	331	1 2 4	1230	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	148	1 1 4	907	3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2545	-0-	-1225	-0-	2543	3	2	4	N	-0-			-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6155	3	2	4	N	-0-			-0-
04	3780	X	3161	-0-	-619	-0-	3160	3	1	4	N	-0-			-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5542	3	2	4	N	-0-			-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4492	3	2	4	N	-0-			-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4599	3	2	4	N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	118	1	4509	3	N	-0-			-0-
							9	4							
03	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	110	1	4097	3	N	-0-			-0-
							5	4							
04	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	2	1	4737	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	2	1	4508	3	N	-0-			-0-
							12	4							
06	5160	X	2224	-0-	-2936	-0-	1	1	2222	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	2	1	4953	3	N	-0-			-0-
							5	4							

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

02	16037	X	5263	-0-	-10774	-0-	5262	3	1	4	N	-0-			-0-
03	16554	X	4690	-0-	-11864	-0-	4688	3	2	4	N	-0-			-0-
04	15180	X	3831	-0-	-11349	-0-	3830	3	1	4	N	-0-			-0-
05	15314	X	8707	-0-	-6607	-0-	8704	3	3	4	N	-0-			-0-
06	14820	X	8679	-0-	-6141	-0-	8676	3	3	4	N	-0-			-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8957	3	2	4	N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

02	8555	X	3197	-0-	-5358	-0-	3196	3	1	4	N	-0-			-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10009	3	2	4	N	-0-			-0-
04	8730	X	6292	-0-	-2438	-0-	6290	3	2	4	N	-0-			-0-
05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11429	3	3	4	N	-0-			-0-
06	9690	X	8741	-0-	-949	-0-	8739	3	2	4	N	-0-			-0-
07	10013	X	7462	-0-	-2551	-0-	7461	3	1	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

02	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	133	1	19786	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	19251	X	15474	-0-	-3777	-0-	124	1	15347	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	2	1	19571	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	21297	X	13708	-0-	-7589	-0-	2	1	13703	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	20610	X	4347	-0-	-16263	-0-	1	1	4345	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	21297	X	11812	-0-	-9485	-0-	2	1	11807	3	N	-0-			-0-
							3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	118	1	14197	3	N	-0-			-0-
							24	4							
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	110	1	20976	3	N	-0-			-0-
							13	4							
04	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	2	1	19287	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	2	1	19272	3	N	-0-			-0-
							34	4							
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1	1	6838	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	2	1	23430	3	N	-0-			-0-
							11	4							

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
02	31813	X	30918	-0-	-895	-0-	2	1	30902	3	N	-0-					-0-
							14	4									
03	31899	X	30580	-0-	-1319	-0-	2	1	30559	3	N	-0-					-0-
							19	4									
04	31676	X	31676	-0-	-0-	-0-	2	1	31655	3	N	-0-					-0-
							19	4									
05	33046	X	29703	-0-	-3343	-0-	2	1	29673	3	N	-0-					-0-
							28	4									
06	31980	X	74	-0-	-31906	-0-	69	3	5	4	N	-0-					-0-
07	33046	X	21	-0-	-33025	-0-	21	3			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
02	12818	X	12523	-0-	-295	-0-	12521	3	2	4	N	-0-					-0-
03	14353	X	9741	-0-	-4612	-0-	9739	3	2	4	N	-0-					-0-
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10836	3	1	4	N	-0-					-0-
05	14353	X	12768	-0-	-1585	-0-	12766	3	2	4	N	-0-					-0-
06	13560	X	32	-0-	-13528	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	13387	-0-	-5	-0-	13385	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
02	29435	X	25541	-0-	-3894	-0-	133	1	25405	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	31434	X	26219	-0-	-5215	-0-	124	1	26092	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	30420	X	27683	-0-	-2737	-0-	2	1	27679	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	31434	X	27519	-0-	-3915	-0-	2	1	27514	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	28050	X	8164	-0-	-19886	-0-	1	1	8156	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	32939	X	32939	-0-	-0-	-0-	2	1	32934	3	N	-0-					-0-
							3	4									

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
02	27724	X	24859	-0-	-2865	-0-	133	1	24713	3	N	-0-					-0-
							13	4									
03	31868	X	23637	-0-	-8231	-0-	124	1	23500	3	N	-0-					-0-
							13	4									
04	30840	X	26045	-0-	-4795	-0-	2	1	26036	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	31868	X	25720	-0-	-6148	-0-	2	1	25710	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	28860	X	7355	-0-	-21505	-0-	1	1	7280	3	N	-0-					-0-
							74	4									
07	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	2	1	31653	3	N	-0-					-0-
							12	4									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19749	X	24	-0-	-19725	-0-	23	3	1	4	N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15450	3	1	4	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 #: 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
02	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	132	1	11584	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	11408	X	2473	-0-	-8935	-0-	123	1	2350	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	6660	-0-	-4830	-0-	1	1	6659	3	N	-0-			-0-
05	12524	X	12439	-0-	-85	-0-	2	1	12436	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	12120	X	27	-0-	-12093	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	12524	X	10713	-0-	-1811	-0-	2	1	10710	3	N	-0-			-0-
							1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	132	1	11483	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	11129	X	9663	-0-	-1466	-0-	123	1	9539	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	10890	X	7117	-0-	-3773	-0-	1	1	7116	3	N	-0-			-0-
05	12431	X	11275	-0-	-1156	-0-	2	1	11272	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	12030	X	33	-0-	-11997	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	12431	X	10615	-0-	-1816	-0-	2	1	10612	3	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

02	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	118	1	21085	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	110	1	18119	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	2	1	21659	3	N	-0-			-0-
							5	4							
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	2	1	20813	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	1	1	7900	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	2	1	23623	3	N	-0-			-0-
							5	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	118	1	10495	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	110	1	11077	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	2	1	12058	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2	1	11915	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4852	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	2	1	13935	3	N	-0-			-0-
							4	4							

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19778	X	17612	-0-	-2166	-0-	964	1	16637	3	N	-0-					-0-
							11	4									
03	21142	X	15319	-0-	-5823	-0-	1033	1	14276	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	20130	X	19827	-0-	-303	-0-	1353	1	18466	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	20801	X	15567	-0-	-5234	-0-	901	1	14660	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	19680	X	18220	-0-	-1460	-0-	1388	1	16816	3	N	-0-					-0-
							16	4									
*07	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	1436	1	15832	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	1727	1	20940	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	26350	X	17669	-0-	-8681	-0-	1250	1	16417	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	25500	X	15403	-0-	-10097	-0-	899	1	14498	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	26350	X	22352	-0-	-3998	-0-	1590	1	20751	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	24480	X	15	-0-	-24465	-0-	14	1	1	4	N	-0-					-0-
07	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	1236	1	26103	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

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

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30943	X	29332	-0-	-1611	-0-	1685	1	27644	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	31217	X	26288	-0-	-4929	-0-	1211	1	25064	3	N	-0-					-0-
							13	4									
04	31740	X	18765	-0-	-12975	-0-	708	1	18051	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	204	1	34778	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	31740	X	5	-0-	-31735	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	31341	X	30909	-0-	-432	-0-	154	1	30753	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12731	X	10648	-0-	-2083	-0-	132	1	10515	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	17453	X	8921	-0-	-8532	-0-	118	1	8802	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	16890	X	7254	-0-	-9636	-0-	1	1	7252	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	17453	X	11373	-0-	-6080	-0-	2	1	11369	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	12930	X	17	-0-	-12913	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	2	1	12013	3	N	-0-			-0-
							2	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	132	1	11390	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	18414	X	9232	-0-	-9182	-0-	60	1	9171	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	17820	X	6772	-0-	-11048	-0-	1	1	6770	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	18414	X	13295	-0-	-5119	-0-	6	1	13288	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	14010	X	28	-0-	-13982	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	12307	X	12181	-0-	-126	-0-	2	1	12178	3	N	-0-			-0-
							1	4							

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	131	1	27453	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	34875	X	21687	-0-	-13188	-0-	113	1	21564	3	N	-0-			-0-
							10	4							
04	33750	X	15464	-0-	-18286	-0-	15457	3	7	4	N	-0-			-0-
05	34875	X	27457	-0-	-7418	-0-	27452	3	5	4	N	-0-			-0-
06	28530	X	10	-0-	-28520	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	29481	X	23330	-0-	-6151	-0-	23321	3	9	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15805	X	1099	-0-	-14706	-0-	131	1	967	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	17763	X	7347	-0-	-10416	-0-	113	1	7228	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	17190	X	11817	-0-	-5373	-0-	11813	3	4	4	N	-0-			-0-
05	17763	X	14036	-0-	-3727	-0-	14032	3	4	4	N	-0-			-0-
06	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12584	3	6	4	N	-0-			-0-

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
02	16269	X	14927	-0-	-1342	-0-	131	1	14793	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	20398	X	12690	-0-	-7708	-0-	113	1	12571	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	19740	X	10575	-0-	-9165	-0-	10566	3	9	4	N	-0-			-0-
05	20398	X	18573	-0-	-1825	-0-	18562	3	11	4	N	-0-			-0-
06	18750	X	9	-0-	-18741	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	15779	-0-	-186	-0-	15768	3	11	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	131	1 4	16843	3	N	-0-					-0-
03	14756	X	12432	-0-	-2324	-0-	113	1 4	12312	3	N	-0-					-0-
04	15030	X	8475	-0-	-6555	-0-	8470	3	5	4	N	-0-					-0-
05	18135	X	17136	-0-	-999	-0-	17132	3	4	4	N	-0-					-0-
06	17550	X	6	-0-	-17544	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	15360	-0-	-2775	-0-	15354	3	6	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
02	37613	X	31637	-0-	-5976	-0-	232	1 2 4	31403	3	N	-0-					-0-
03	40207	X	26626	-0-	-13581	-0-	200	1 2 4	26424	3	N	-0-					-0-
04	36210	X	21291	-0-	-14919	-0-	21290	3	1	4	N	-0-					-0-
05	37417	X	34914	-0-	-2503	-0-	34912	3	2	4	N	-0-					-0-
06	33990	X	19	-0-	-33971	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	33821	X	29944	-0-	-3877	-0-	29942	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
02	17893	X	12463	-0-	-5430	-0-	133	1 3 4	12327	3	Y	-0-					-0-
03	18042	X	11193	-0-	-6849	-0-	128	1 3 4	11062	3	Y	-0-					-0-
04	12420	X	12346	-0-	-74	-0-	2	1 3 4	12341	3	Y	-0-					-0-
05	12834	X	11017	-0-	-1817	-0-	2	1 4 4	11011	3	Y	-0-					-0-
06	12420	X	6423	-0-	-5997	-0-	1	1 1 4	6421	3	Y	-0-					-0-
07	12834	X	10589	-0-	-2245	-0-	2	1 3 4	10584	3	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
02	23635	X	10235	-0-	-13400	-0-	10234	3	1	4	N	-0-					-0-
03	25265	X	817	-0-	-24448	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	21120	X	16800	-0-	-4320	-0-	16799	3	1	4	N	-0-					-0-
05	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22597	3	2	4	N	-0-					-0-
06	21120	X	5	-0-	-21115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	16752	-0-	-608	-0-	16750	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
02	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18192	3	2	4	N	-0-					-0-
03	17825	X	9386	-0-	-8439	-0-	9384	3	2	4	N	-0-					-0-
04	16020	X	10754	-0-	-5266	-0-	10753	3	1	4	N	-0-					-0-
05	19437	X	14418	-0-	-5019	-0-	14416	3	2	4	N	-0-					-0-
06	18810	X	12	-0-	-18798	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	19437	X	17667	-0-	-1770	-0-	17665	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
02	16182	X	12322	-0-	-3860	-0-	12320	3	2	4	N	-0-					-0-
03	15283	X	10421	-0-	-4862	-0-	10419	3	2	4	N	-0-					-0-
04	13410	X	7785	-0-	-5625	-0-	7784	3	1	4	N	-0-					-0-
05	13857	X	11928	-0-	-1929	-0-	11926	3	2	4	N	-0-					-0-
06	13110	X	6	-0-	-13104	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	9115	-0-	-4060	-0-	9113	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
02	16646	X	15713	-0-	-933	-0-	118	1 3 4	15592	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	7429	-0-	-10365	-0-	110	1 2 4	7317	3	N	-0-			-0-
04	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	2	1 3 4	20680	3	N	-0-			-0-
05	16802	X	14386	-0-	-2416	-0-	2	1 3 4	14381	3	N	-0-			-0-
06	16260	X	6228	-0-	-10032	-0-	1	1 1 4	6226	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	14529	-0-	-4226	-0-	2	1 3 4	14524	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

02	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	118	1 4 4	22012	3	N	-0-			-0-
03	25451	X	19811	-0-	-5640	-0-	110	1 3 4	19698	3	N	-0-			-0-
04	24630	X	22583	-0-	-2047	-0-	2	1 3 4	22578	3	N	-0-			-0-
05	25451	X	20520	-0-	-4931	-0-	2	1 4 4	20514	3	N	-0-			-0-
06	23220	X	5092	-0-	-18128	-0-	1	1 1 4	5090	3	N	-0-			-0-
07	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	2	1 4 4	26838	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

02	16791	X	15467	-0-	-1324	-0-	15465	3	2	4	N	-0-			-0-
03	19437	X	14589	-0-	-4848	-0-	14587	3	2	4	N	-0-			-0-
04	18810	X	11283	-0-	-7527	-0-	11282	3	1	4	N	-0-			-0-
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20867	3	2	4	N	-0-			-0-
06	17490	X	28	-0-	-17462	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	16523	X	15304	-0-	-1219	-0-	15303	3	1	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

02	12789	X	8537	-0-	-4252	-0-	133	1 3 4	8401	3	Y	-0-			-0-
03	13485	X	7232	-0-	-6253	-0-	128	1 3 4	7101	3	Y	-0-			-0-
04	9210	X	8394	-0-	-816	-0-	2	1 4 4	8388	3	Y	-0-			-0-
05	9517	X	6263	-0-	-3254	-0-	2	1 3 4	6258	3	Y	-0-			-0-
06	9210	X	3013	-0-	-6197	-0-	1	1 1 4	3011	3	Y	-0-			-0-
07	9114	X	7210	-0-	-1904	-0-	2	1 2 4	7206	3	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

02	22504	X	20358	-0-	-2146	-0-	20353	3	5	4	N	-0-			-0-
03	23746	X	14490	-0-	-9256	-0-	14486	3	4	4	N	-0-			-0-
04	21750	X	12693	-0-	-9057	-0-	12692	3	1	4	N	-0-			-0-
05	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22686	3	2	4	N	-0-			-0-
06	21060	X	15	-0-	-21045	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22531	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20387	X	16052	-0-	-4335	-0-	16050	3	2	4	N	-0-					-0-
03	21793	X	14134	-0-	-7659	-0-	14132	3	2	4	N	-0-					-0-
04	21090	X	5433	-0-	-15657	-0-	5432	3	1	4	N	-0-					-0-
05	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20458	3	2	4	N	-0-					-0-
06	17370	X	14	-0-	-17356	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	17174	X	1951	-0-	-15223	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	133	1	13157	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	124	1	12867	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	165	1	17442	3	N	-0-					-0-
							9	4									
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	1499	1	19630	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	1030	1	18470	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	913	1	18657	3	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

02	39643	X	33430	-0-	-6213	-0-	2286	1	31142	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	39246	X	30435	-0-	-8811	-0-	2131	1	28302	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	37920	X	35835	-0-	-2085	-0-	2656	1	33177	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	38781	X	34877	-0-	-3904	-0-	2399	1	32430	3	N	-0-					-0-
							48	4									
06	35250	X	32086	-0-	-3164	-0-	2550	1	29511	3	N	-0-					-0-
							25	4									
07	37045	X	33181	-0-	-3864	-0-	2688	1	30479	3	N	-0-					-0-
							14	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

02	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	421	1	28502	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	28520	X	24953	-0-	-3567	-0-	387	1	24541	3	N	-0-					-0-
							25	4									
04	33360	X	24689	-0-	-8671	-0-	279	1	24404	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	34472	X	31103	-0-	-3369	-0-	570	1	30528	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	33360	X	7	-0-	-33353	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	33262	X	33262	-0-	-0-	-0-	398	1	32851	3	N	-0-					-0-
							13	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28130	X	24188	-0-	-3942	-0-	352	1	23833	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	29822	X	22681	-0-	-7141	-0-	352	1	22306	3	N	-0-					-0-
							23	4									
04	28860	X	22123	-0-	-6737	-0-	250	1	21868	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	29822	X	23895	-0-	-5927	-0-	438	1	23453	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	25650	X	2	-0-	-25648	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	33963	X	33963	-0-	-0-	-0-	406	1	33544	3	N	-0-					-0-
							13	4									

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31813	X	30992	-0-	-821	-0-	451	1	30535	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	34007	X	26271	-0-	-7736	-0-	408	1	25833	3	N	-0-					-0-
							30	4									
04	33660	X	26619	-0-	-7041	-0-	301	1	26312	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	34782	X	33583	-0-	-1199	-0-	616	1	32962	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	33660	X	7	-0-	-33653	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	453	1	37419	3	N	-0-					-0-
							15	4									

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42978	X	41027	-0-	-1951	-0-	1635	1	39387	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	44330	X	36303	-0-	-8027	-0-	1449	1	34852	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	44340	X	31191	-0-	-13149	-0-	888	1	30299	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	49271	X	49271	-0-	-0-	-0-	1685	1	47574	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	44340	X	18	-0-	-44322	-0-	16	1	2	4	N	-0-					-0-
07	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1703	1	48558	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44805	X	41782	-0-	-3023	-0-	1665	1	40112	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	46376	X	37580	-0-	-8796	-0-	1500	1	36078	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	45330	X	30920	-0-	-14410	-0-	881	1	30036	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	48658	X	48658	-0-	-0-	-0-	1664	1	46982	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	45330	X	24	-0-	-45306	-0-	21	1	3	4	N	-0-					-0-
07	48843	X	48843	-0-	-0-	-0-	1655	1	47187	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 #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40687	X	39729	-0-	-958	-0-	1583	1	38141	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	42408	X	35403	-0-	-7005	-0-	1413	1	33988	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	42420	X	29681	-0-	-12739	-0-	845	1	28833	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	1619	1	45691	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	42420	X	24	-0-	-42396	-0-	21	1	3	4	N	-0-					-0-
07	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1654	1	47153	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40542	X	37779	-0-	-2763	-0-	1328	1	36439	3	N	-0-					-0-
							12	4									
03	42439	X	33045	-0-	-9394	-0-	1065	1	31966	3	N	-0-					-0-
							14	4									
04	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	1227	1	39722	3	N	-0-					-0-
							9	4									
05	40393	X	37422	-0-	-2971	-0-	1359	1	36040	3	N	-0-					-0-
							23	4									
06	39090	X	36531	-0-	-2559	-0-	1208	1	35312	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	42315	X	31530	-0-	-10785	-0-	994	1	30534	3	N	-0-					-0-
							2	4									

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
02	39614	X	36094	-0-	-3520	-0-	522	1	35571	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	42346	X	30948	-0-	-11398	-0-	473	1	30474	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	40980	X	32345	-0-	-8635	-0-	350	1	31994	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	743	1	39972	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-					-0-
07	42688	X	42688	-0-	-0-	-0-	499	1	42188	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
02	37381	X	32765	-0-	-4616	-0-	1381	1	31367	3	N	-0-					-0-
							17	4									
03	38130	X	29544	-0-	-8586	-0-	1158	1	28380	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	36280	X	36280	-0-	-0-	-0-	1551	1	34720	3	N	-0-					-0-
							9	4									
05	35495	X	30837	-0-	-4658	-0-	1616	1	29211	3	N	-0-					-0-
							10	4									
06	34350	X	12342	-0-	-22008	-0-	451	1	11888	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	39441	X	39441	-0-	-0-	-0-	1632	1	37808	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	37207	X	32154	-0-	-5053	-0-	1355	1	30782	3	N	-0-			-0-
							17	4							
03	37851	X	29038	-0-	-8813	-0-	1139	1	27893	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	35029	X	35029	-0-	-0-	-0-	1498	1	33522	3	N	-0-			-0-
							9	4							
05	34968	X	27558	-0-	-7410	-0-	1445	1	26104	3	N	-0-			-0-
							9	4							
06	33840	X	12163	-0-	-21677	-0-	445	1	11715	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	1559	1	36104	3	N	-0-			-0-
							1	4							

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

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

02	115739	X	62124	-0-	-53615	-0-	1670	1	60448	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	118265	X	33676	-0-	-84589	-0-	906	1	32760	3	N	-0-			-0-
							10	4							
04	149573	X	149573	-0-	-0-	-0-	2393	1	147178	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	93155	X	18796	-0-	-74359	-0-	521	1	18270	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	64260	X	1007	-0-	-63253	-0-	32	1	975	3	N	-0-			-0-
07	149854	X	1658	-0-	-148196	-0-	59	1	1599	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

02	88274	X	88274	-0-	-0-	-0-	2373	1	85893	3	N	-0-			-0-
							8	4							
03	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	2670	1	96566	3	N	-0-			-0-
							29	4							
04	119006	X	119006	-0-	-0-	-0-	1904	1	117101	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	101095	X	101095	-0-	-0-	-0-	2817	1	98252	3	N	-0-			-0-
							26	4							
06	96060	X	90563	-0-	-5497	-0-	2874	1	87687	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	107818	X	81337	-0-	-26481	-0-	2880	1	78455	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	16037	X	15142	-0-	-895	-0-	15142	3			N	-0-					-0-
03	16616	X	13064	-0-	-3552	-0-	13064	3			N	-0-					-0-
04	16080	X	9831	-0-	-6249	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
05	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	16182	X	16063	-0-	-119	-0-	16063	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

02	126991	X	111547	-0-	-15444	-0-	111547	3			N	-0-					-0-
03	135749	X	117093	-0-	-18656	-0-	117093	3			N	-0-					-0-
04	131040	X	110553	-0-	-20487	-0-	47	1	110506	3	N	-0-					-0-
05	126108	X	110196	-0-	-15912	-0-	71	1	110125	3	N	-0-					-0-
06	116100	X	103278	-0-	-12822	-0-	79	1	103199	3	N	-0-					-0-
07	119226	X	82135	-0-	-37091	-0-	72	1	82063	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

02	98049	X	83807	-0-	-14242	-0-	83807	3			N	-0-					-0-
03	104811	X	87105	-0-	-17706	-0-	87105	3			N	-0-					-0-
04	97710	X	81642	-0-	-16068	-0-	35	1	81607	3	N	-0-					-0-
05	95697	X	81115	-0-	-14582	-0-	53	1	81062	3	N	-0-					-0-
06	89250	X	76030	-0-	-13220	-0-	58	1	75972	3	N	-0-					-0-
07	89590	X	60762	-0-	-28828	-0-	53	1	60709	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

02	138533	X	96137	-0-	-42396	-0-	96137	3			N	-0-					-0-
03	127286	X	92708	-0-	-34578	-0-	92708	3			N	-0-					-0-
04	107010	X	82318	-0-	-24692	-0-	82318	3			N	-0-					-0-
05	108686	X	78855	-0-	-29831	-0-	78855	3			N	-0-					-0-
06	99450	X	71860	-0-	-27590	-0-	3	1	71857	3	N	-0-					-0-
07	102765	X	56004	-0-	-46761	-0-	56004	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

02	177132	X	112281	-0-	-64851	-0-	112281	3			N	-0-					-0-
03	169539	X	110495	-0-	-59044	-0-	110495	3			N	-0-					-0-
04	139410	X	98958	-0-	-40452	-0-	98958	3			N	-0-					-0-
05	137423	X	97156	-0-	-40267	-0-	97156	3			N	-0-					-0-
06	132990	X	88785	-0-	-44205	-0-	3	1	88782	3	N	-0-					-0-
07	120032	X	68846	-0-	-51186	-0-	68846	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

02	165967	X	102923	-0-	-63044	-0-	102923	3			N	-0-					-0-
03	159743	X	102441	-0-	-57302	-0-	102441	3			N	-0-					-0-
04	128580	X	91629	-0-	-36951	-0-	91629	3			N	-0-					-0-
05	122760	X	89363	-0-	-33397	-0-	89363	3			N	-0-					-0-
06	118800	X	80915	-0-	-37885	-0-	3	1	80912	3	N	-0-					-0-
07	110019	X	62538	-0-	-47481	-0-	62538	3			N	-0-					-0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

02	116986	X	81328	-0-	-35658	-0-	221	1	81105	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	115010	X	70343	-0-	-44667	-0-	256	1	70085	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	102330	X	89144	-0-	-13186	-0-	1415	1	87727	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	99448	X	81677	-0-	-17771	-0-	2083	1	79593	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	88800	X	79029	-0-	-9771	-0-	2536	1	76492	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	92101	X	68490	-0-	-23611	-0-	2052	1	66437	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

02	66004	X	56283	-0-	-9721	-0-	153	1	56129	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	70029	X	60331	-0-	-9698	-0-	219	1	60111	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	70356	X	70356	-0-	-0-	-0-	1116	1	69239	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	70029	X	57309	-0-	-12720	-0-	1462	1	55847	3	N	-0-					-0-
06	59550	X	-0-	-0-	-59550	-0-					N	-0-					-0-
07	83265	X	83265	-0-	-0-	-0-	2494	1	80770	3	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

02	143028	X	85845	-0-	-57183	-0-	6	1	85838	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	119660	X	85358	-0-	-34302	-0-	85357	3	1	4	N	-0-					-0-
04	115800	X	87923	-0-	-27877	-0-	87922	3	1	4	N	-0-					-0-
05	103044	X	74923	-0-	-28121	-0-	74922	3	1	4	N	-0-					-0-
06	95430	X	54453	-0-	-40977	-0-	54452	3	1	4	N	-0-					-0-
07	91760	X	44169	-0-	-47591	-0-	44168	3	1	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

02	318565	X	157538	-0-	-161027	-0-	11	1	157525	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	318246	X	152198	-0-	-166048	-0-	152197	3	1	4	N	-0-					-0-
04	260670	X	150926	-0-	-109744	-0-	150925	3	1	4	N	-0-					-0-
05	192386	X	138411	-0-	-53975	-0-	138410	3	1	4	N	-0-					-0-
06	165360	X	81250	-0-	-84110	-0-	81249	3	1	4	N	-0-					-0-
07	168392	X	-0-	-0-	-168392	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

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

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180757	X	93295	-0-	-87462	-0-	93292	3	3	4	N	-0-					-0-
							2	1	77093	3							
							3	4									
03	139314	X	77098	-0-	-62216	-0-	2	1	77093	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	109060	X	109060	-0-	-0-	-0-	109058	3	2	4	N	-0-					-0-
05	106888	X	75965	-0-	-30923	-0-	23	1	75941	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	103440	X	101933	-0-	-1507	-0-	58	1	101874	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*07	112685	X	86414	-0-	-26271	-0-	36	1	86376	3	N	-0-					-0-
							2	4									

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127948	X	85971	-0-	-41977	-0-	36	1	85934	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	122140	X	70903	-0-	-51237	-0-	13	1	70889	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	109110	X	52166	-0-	-56944	-0-	15	1	52151	3	N	-0-					-0-
05	104749	X	96101	-0-	-8648	-0-	32	1	96068	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	95100	X	1	-0-	-95099	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	91915	X	76344	-0-	-15571	-0-	83	1	76260	3	N	-0-					-0-
							1	4									

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121075	X	90868	-0-	-30207	-0-	38	1	90829	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	129425	X	76722	-0-	-52703	-0-	15	1	76706	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	114330	X	50263	-0-	-64067	-0-	14	1	50249	3	N	-0-					-0-
05	111755	X	99136	-0-	-12619	-0-	34	1	99101	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	102570	X	1	-0-	-102569	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	97123	X	78501	-0-	-18622	-0-	85	1	78415	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		110134	-0-	110134	110134	81	1	110053	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110134					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		159752	-0-	159752	269886	57	1	159695	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		541253	-0-	541253	811139	229	1	541022	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	1267674	X	456535	-0-	-811139	-0-	242	1	456291	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	539307	X	443754	-0-	-95553	-0-	245	1	443507	3	N	-0-			-0-
							2	4							

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

02	SHUT IN		79408	-0-	79408	79408	59	1	79349	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79408					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		145633	-0-	145633	225041	52	1	145581	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		456077	-0-	456077	681118	193	1	455882	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	1010787	X	329669	-0-	-681118	-0-	175	1	329492	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	539307	X	251549	-0-	-287758	-0-	139	1	251408	3	N	-0-			-0-
							2	4							

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

02	14B2 EXT		160160	-0-	160160	160160	118	1	160042	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160160					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		145939	-0-	145939	306099	52	1	145887	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		464605	-0-	464605	770704	197	1	464408	3	N	-0-			-0-
06	1108339	X	337635	-0-	-770704	-0-	179	1	337456	3	N	-0-			-0-
07	539307	X	257897	-0-	-281410	-0-	142	1	257755	3	N	-0-			-0-

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

02	404521	X	218367	-0-	-186154	-0-	218366	3	1	4	N	-0-			-0-
03	415369	X	48757	-0-	-366612	-0-	9	1	48748	3	N	-0-			-0-
04	399870	X	243337	-0-	-156533	-0-	243335	3	2	4	N	-0-			-0-
05	353276	X	203151	-0-	-150125	-0-	69	1	203080	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	266250	X	-0-	-0-	-266250	-0-					N	-0-			-0-
07	251441	X	-0-	-0-	-251441	-0-					N	-0-			-0-

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

*04	0		100353	-0-	100353	100353	40	1	100312	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*05	0		569005	-0-	569005	669358	148	1	568852	3	N	-0-			-0-
							5	4							
*06	0		506238	-0-	506238	1175596	139	1	506097	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*07	1693897	X	518301	-0-	-1175596	-0-	159	1	518140	3	N	-0-			-0-
							2	4							

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		72266	-0-	72266	-0-	72265	3	1	4	N	-0-			-0-
05	0		503142	-0-	503142	-0-	503137	3	5	4	N	-0-			-0-
*06	0		236869	-0-	236869	236869	236868	3	1	4	N	-0-			-0-
07	576940	X	340071	-0-	-236869	-0-	340070	3	1	4	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 D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A

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

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	1479	X	835	-0-	-644	-0-	30	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	920	-0-	-227	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	39	1	994	2	N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

02	5075	X	2513	-0-	-2562	-0-	1263	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	2714	-0-	-2339	-0-	936	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2165	-0-	-2035	-0-	756	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1970	-0-	-727	-0-	761	1	1203	2	N	5					5
							6	9									
06	2640	X	1790	-0-	-850	-0-	676	1	1114	2	N	-0-	5	1			-0-
07	2728	X	1723	-0-	-1005	-0-	652	1	1067	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

02	15051	X	13513	-0-	-1538	-0-	405	1	13108	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	14368	-0-	-1411	-0-	453	1	13915	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	10744	-0-	-4406	-0-	192	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	9796	-0-	-5487	-0-	169	1	9627	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11649	-0-	-2721	-0-	205	1	11444	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	6130	-0-	-8316	-0-	195	1	5935	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

02	39353	X	36453	-0-	-2900	-0-	671	1	35769	2	N	12	25	1			9
							13	9									
03	41168	X	37081	-0-	-4087	-0-	721	1	36351	2	N	8	10	1			7
							9	9									
04	39840	X	35737	-0-	-4103	-0-	688	1	35041	2	N	7	2	1			12
							8	9									
*05	41168	X	36352	-0-	-4816	-0-	699	1	35649	2	N	4	9	1			7
							4	9									
06	38730	X	34223	-0-	-4507	-0-	709	1	33510	2	N	4					11
							4	9									
07	38967	X	37843	-0-	-1124	-0-	843	1	36997	2	N	3	9	1			5
							3	9									

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
02	33205	X	25299	-0-	-7906	-0-	708	1	24591	2	N	-0-					-0-
03	35495	X	28413	-0-	-7082	-0-	897	1	27516	2	N	-0-					-0-
04	28260	X	27159	-0-	-1101	-0-	1087	1	26072	2	N	-0-					-0-
05	29202	X	20155	-0-	-9047	-0-	741	1	19414	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	17048	-0-	-10462	-0-	710	1	16338	2	N	-0-					-0-
*07	28427	X	4605	-0-	-23822	-0-	142	1	4463	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

02	19778	X	15454	-0-	-4324	-0-	442	1	15012	2	N	-0-					-0-
03	21142	X	17273	-0-	-3869	-0-	557	1	16716	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16551	-0-	-819	-0-	676	1	15875	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	13405	-0-	-4544	-0-	503	1	12902	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	13246	-0-	-3464	-0-	563	1	12683	2	N	-0-					-0-
*07	17267	X	7354	-0-	-9913	-0-	231	1	7123	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

02	21663	X	19171	-0-	-2492	-0-	533	1	18638	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	20183	-0-	-2974	-0-	633	1	19550	2	N	-0-					-0-
04	21360	X	19003	-0-	-2357	-0-	755	1	18248	2	N	-0-					-0-
05	22072	X	19226	-0-	-2846	-0-	702	1	18524	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	18461	-0-	-2119	-0-	764	1	17697	2	N	-0-					-0-
*07	20491	X	12370	-0-	-8121	-0-	378	1	11992	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

02	2726	X	395	-0-	-2331	-0-	9 1	1 9	385	2	N	1	1	1			274
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	N	11	11	1			274
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3435	2	42	9	N	38	180	1			132
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	132 47	1 9	2806	2	N	43	6	1			169
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2139	2	18	9	N	16					185
07	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2556	2	26	9	N	24	5	1			204

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	570 17	1 9	862	2	Y	15	28	1			77
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	725 68	1 9	900	2	Y	62	28	1			111
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	841 3	1 9	847	2	Y	3	26	1			88
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1076 65	1 9	1222	2	Y	59	36	1			111
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	949 40	1 9	1120	2	Y	36	46	1			101
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	993 73	1 9	1230	2	Y	66	56	1			111

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205407	X	186913	-0-	-18494	-0-	251	1	184347	2	N	608	689	1	3	8	171
							1646	4	669	9							
03	214582	X	181871	-0-	-32711	-0-	279	1	180535	2	N	623	698	1	4	8	92
							372	4	685	9							
04	187650	X	152487	-0-	-35163	-0-	297	1	151427	2	N	425	371	1			146
							295	4	468	9							
05	192324	X	158934	-0-	-33390	-0-	339	1	157889	2	N	414	375	1			185
							251	4	455	9							
06	193350	X	149275	-0-	-44075	-0-	343	1	148164	2	N	513	444	1	2	8	252
							204	4	564	9							
07	199795	X	NO RPT	-0-	-199795	-0-					N	NO RPT					252

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

02	204569	X	204569	-0-	-0-	-0-	197	1	201966	2	Y	1635	1837	1			98
							607	4	1799	9							
03	195579	X	181811	-0-	-13768	-0-	220	1	179256	2	Y	1663	1651	1			110
							506	4	1829	9							
04	125720	X	125720	-0-	-0-	-0-	208	1	123508	2	Y	1356	1336	1			130
							512	4	1492	9							
05	126888	X	126888	-0-	-0-	-0-	273	1	125098	2	Y	1098	1173	1			55
							309	4	1208	9							
06	211620	X	117128	-0-	-94492	-0-	214	1	115498	2	Y	1039	962	1			132
							273	4	1143	9							
07	218674	X	NO RPT	-0-	-218674	-0-					Y	NO RPT					132

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

02	265698	X	233791	-0-	-31907	-0-	196	1	232381	2	Y	552	574	1			98
							607	4	607	9							
03	240653	X	220431	-0-	-20222	-0-	219	1	219069	2	Y	579	566	1			111
							506	4	637	9							
04	148324	X	148324	-0-	-0-	-0-	209	1	147170	2	Y	394	375	1			130
							512	4	433	9							
05	148070	X	148070	-0-	-0-	-0-	273	1	147170	2	Y	290	366	1			54
							308	4	319	9							
06	241860	X	141031	-0-	-100829	-0-	214	1	140104	2	Y	400	323	1			131
							273	4	440	9							
07	249922	X	NO RPT	-0-	-249922	-0-					Y	NO RPT					131

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

02	48140	X	16247	-0-	-31893	-0-	6	1	16241	3	N	-0-					-0-
03	51460	X	-0-	-0-	-51460	-0-					N	-0-					-0-
04	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-					N	-0-					-0-
05	41106	X	38170	-0-	-2936	-0-	11	1	38159	3	N	-0-					-0-
06	40822	X	40822	-0-	-0-	-0-	12	1	40810	3	N	-0-					-0-
07	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	7	1	31415	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 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
02	118059	X	24436	-0-	-93623	-0-	8	1	24428	3	N	-0-			-0-
03	104594	X	-0-	-0-	-104594	-0-					N	-0-			-0-
04	101220	X	-0-	-0-	-101220	-0-					N	-0-			-0-
05	95728	X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-			-0-
06	75180	X	51612	-0-	-23568	-0-	15	1	51597	3	N	-0-			-0-
07	90862	X	90862	-0-	-0-	-0-	20	1	90842	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	91698	X	23135	-0-	-68563	-0-	8	1	23127	3	N	-0-			-0-
03	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-					N	-0-			-0-
04	79050	X	-0-	-0-	-79050	-0-					N	-0-			-0-
05	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-					N	-0-			-0-
06	71490	X	35275	-0-	-36215	-0-	10	1	35265	3	N	-0-			-0-
07	92322	X	92322	-0-	-0-	-0-	20	1	92302	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	77430	X	41456	-0-	-35974	-0-	14	1	41442	3	N	-0-			-0-
03	104935	X	-0-	-0-	-104935	-0-					N	-0-			-0-
04	101550	X	-0-	-0-	-101550	-0-					N	-0-			-0-
05	104935	X	-0-	-0-	-104935	-0-					N	-0-			-0-
06	118069	X	118069	-0-	-0-	-0-	35	1	118034	3	N	-0-			-0-
07	121463	X	121463	-0-	-0-	-0-	26	1	121437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	81084	X	78133	-0-	-2951	-0-	30	1	78103	3	N	-0-			-0-
03	101897	X	72972	-0-	-28925	-0-	74	1	72898	3	N	-0-			-0-
04	98610	X	24453	-0-	-74157	-0-	10	1	24443	3	N	-0-			-0-
05	101897	X	73587	-0-	-28310	-0-	27	1	73560	3	N	-0-			-0-
06	95250	X	68366	-0-	-26884	-0-	18	1	68348	3	N	-0-			-0-
07	83514	X	61645	-0-	-21869	-0-	23	1	61622	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85877	X	85877	-0-	-0-	-0-	33	1	85844	3	N	-0-			-0-
03	97309	X	81184	-0-	-16125	-0-	83	1	81101	3	N	-0-			-0-
04	99360	X	22396	-0-	-76964	-0-	9	1	22387	3	N	-0-			-0-
05	102672	X	74247	-0-	-28425	-0-	27	1	74220	3	N	-0-			-0-
06	99360	X	40813	-0-	-58547	-0-	11	1	40802	3	N	-0-			-0-
07	91791	X	64459	-0-	-27332	-0-	24	1	64435	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	250387	X	250387	-0-	-0-	-0-	86	1	250301	3	N	-0-			-0-
03	236065	X	206476	-0-	-29589	-0-	56	1	206420	3	N	-0-			-0-
04	285390	X	75789	-0-	-209601	-0-	28	1	75761	3	N	-0-			-0-
05	294903	X	1297	-0-	-293606	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
06	285390	X	-0-	-0-	-285390	-0-					N	-0-			-0-
07	267654	X	111320	-0-	-156334	-0-	24	1	111296	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	320588	X	320588	-0-	-0-	-0-	125	1	320463	3	N	-0-			-0-
03	254306	X	254306	-0-	-0-	-0-	259	1	254047	3	N	-0-			-0-
04	311790	X	182387	-0-	-129403	-0-	71	1	182316	3	N	-0-			-0-
05	322183	X	181127	-0-	-141056	-0-	67	1	181060	3	N	-0-			-0-
06	311790	X	172788	-0-	-139002	-0-	46	1	172742	3	N	-0-			-0-
07	322183	X	168617	-0-	-153566	-0-	63	1	168554	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 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217616	X	191594	-0-	-26022	-0-	74	1	191520	3	N	-0-					-0-
03	218116	X	135309	-0-	-82807	-0-	138	1	135171	3	N	-0-					-0-
04	203160	X	-0-	-0-	-203160	-0-					N	-0-					-0-
05	209932	X	-0-	-0-	-209932	-0-					N	-0-					-0-
06	201390	X	113173	-0-	-88217	-0-	30	1	113143	3	N	-0-					-0-
07	204817	X	161475	-0-	-43342	-0-	61	1	161414	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

02	0		184483	-0-	184483	184483	64	1	184419	3	N	-0-					-0-
03	0		429408	-0-	429408	613891	117	1	429291	3	N	-0-					-0-
04	986978	X	373087	-0-	-613891	-0-	140	1	372947	3	N	-0-					-0-
05	457839	X	331590	-0-	-126249	-0-	94	1	331496	3	N	-0-					-0-
06	443070	X	281945	-0-	-161125	-0-	83	1	281862	3	N	-0-					-0-
07	457839	X	254945	-0-	-202894	-0-	56	1	254889	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

03	0		41257	-0-	41257	41257	42	1	41215	3	N	-0-					-0-
04	0		370110	-0-	370110	411367	145	1	369965	3	N	-0-					-0-
05	0		386545	-0-	386545	797912	143	1	386402	3	N	-0-					-0-
06	1161007	X	363095	-0-	-797912	-0-	97	1	362998	3	N	-0-					-0-
07	424266	X	317047	-0-	-107219	-0-	119	1	316928	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

02	0	W	4338	-0-	4338	4338	60	1	4278	3	N	-0-					158
03	0	W	4354	-0-	4354	8692	61	1	4293	3	N	-0-					158
04	12708	X	4016	-0-	-8692	-0-	225	1	3791	3	N	-0-	158	7			-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	3	N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	7			-0-
05	14B2 EXT		836	-0-	836	836	42	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	836					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

02	6554	X	5546	-0-	-1008	-0-	76	1	5470	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	4524	-0-	-2172	-0-	64	1	4460	3	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	226	1	3812	3	N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	261	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	271	1	4809	3	N	-0-					-0-
07	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
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	162	1	1379	3	Y	-0-					13
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	3	Y	-0-					13
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	140	1	1286	3	Y	-0-					13
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	-0-					13
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	96	1	1348	3	Y	-0-					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					20
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1346	2	19	9	Y	17					37
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					37
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1502	2	62	9	Y	56					93
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					93
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					93

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2220	-0-	-1202	-0-	30	1	2190	3	N	-0-					78
03	3658	X	548	-0-	-3110	-0-	8	1	540	3	N	-0-					78
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	78	7			-0-
05	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	111	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	108	-0-	-2202	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	37	-0-	-3704	-0-	1	1	12	3	N	22	22	1			25
							24	9									
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					25
04	3540	X	107	-0-	-3433	-0-	11	1	96	3	N	-0-					25
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	201	1	4942	3	N	267	252	1			40
							294	9									
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	431	1	6029	3	N	374	342	1			72
							411	9									
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					72

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	N	-0-					-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1431	3	N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	239	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	139	1	10006	3	N	-0-					15
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	128	1	8948	3	N	-0-					15
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	414	1	6972	3	N	-0-	15	7			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	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
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	83	1	4645	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	56	1	2756	3	N	-0-			-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	114	1	4810	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	3599	-0-	-1237	-0-	69	1	3530	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	3067	-0-	-1613	-0-	49	1	3018	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-			-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
07	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

02	2581	N	2168	-0-	-413	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
04	2670	N	1790	-0-	-880	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

02	5307	X	3346	-0-	-1961	-0-	46	1	3300	3	N	-0-			60
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			60
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-	60	7	-0-
05	5828	X	1358	-0-	-4470	-0-	69	1	1289	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	14B2	EXT	133	-0-	133	133	7	1	126	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3245	-0-	3245	3378	173	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3378					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

02	2929	X	1460	-0-	-1469	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	260	-0-	-2871	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	5	-0-	-2289	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	11	-0-	-1999	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4172	3	Y	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	64	1	3948	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1399	-0-	-2591	-0-	25	1	1374	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2175	-0-	-2351	-0-	47	1	2128	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	48	1	3173	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5688	2	31	9	Y	28	40	1			5
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5738	2	11	9	Y	10					15
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5704	2	14	9	Y	13	25	1			3
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	Y	3					6
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5303	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	55	1	3922	3	N	-0-					34
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	57	1	3972	3	N	-0-					34
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	3	N	-0-	34	7			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	140	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	25	1	1798	3	N	-0-					120
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	32	1	2241	3	N	-0-					120
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-	120	7			-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
07	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
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
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	233	227	1			99
							256	9									
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	228	275	1			52
							251	9									
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	164	179	1			37
							180	9									
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	384	309	1			112
							422	9									
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	106	159	1			59
							117	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
02	7859	X	6746	-0-	-1113	-0-	1417	1	5329	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	7105	-0-	-1296	-0-	990	1	6115	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	6332	-0-	-1798	-0-	934	1	5398	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	899	1	5946	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	5302	-0-	-1688	-0-	755	1	4547	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	26	1	1860	3	N	-0-					303
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	25	1	1765	3	N	-0-					303
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	94	1	1591	3	N	-0-	303	7			-0-
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	89	1	1671	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	644	-0-	-1096	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
02	1508	N	735	-0-	-773	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22446	X	20704	-0-	-1742	-0-	20704	2			Y	-0-					-0-
03	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			Y	-0-					-0-
04	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	25177	2			Y	-0-					-0-
05	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	25280	2			Y	-0-					-0-
06	23220	X	17823	-0-	-5397	-0-	17823	2			Y	-0-					-0-
07	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 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
02	6293	X	5340	-0-	-953	-0-	73	1	5267	3	N	-0-					35
03	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	79	1	5517	3	N	-0-					35
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1910	3	N	-0-	35	7			-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	3	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	170	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	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
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 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
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	714	1	6103	3	Y	418	206	1			323
							460	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	411	1	5293	3	Y	301	556	1			68
							331	9									
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	499	1	4576	3	Y	245	273	1			40
							270	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	164	1	4028	3	Y	152	115	1			77
							167	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	211	1	2947	3	Y	65	105	1			37
							72	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

02	319	N	161	-0-	-158	-0-	2	1	159	3	N	-0-					43
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	4	1	295	3	N	-0-					43
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	43	7			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1437	1	5379	3	N	-0-					-0-
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	372	1	6301	3	N	-0-					-0-
04	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	372	1	6267	3	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	341	1	6400	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	126	1	2233	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	20	1	1443	3	N	-0-			-0-
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	3	N	-0-			-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	-0-			-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	0	X	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
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	75	1	6319	3	Y	-0-			-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	Y	-0-			-0-
04	6480	X	2626	-0-	-3854	-0-	2626	3			Y	-0-			-0-
05	6696	X	3919	-0-	-2777	-0-	13	1	3906	3	Y	-0-			-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	550	1	9651	3	Y	-0-			-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	185	1	12019	3	Y	-0-			-0-
03	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	205	1	12584	3	Y	-0-			-0-
04	10980	X	4599	-0-	-6381	-0-	81	1	4518	3	Y	-0-			-0-
05	11346	X	5291	-0-	-6055	-0-	116	1	5175	3	Y	-0-			-0-
06	10980	X	6978	-0-	-4002	-0-	105	1	6873	3	Y	-0-			-0-
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-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
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2813	X	2487	-0-	-326	-0-	38	1	2449	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	43	1	2644	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1014	-0-	-1806	-0-	18	1	996	3	N	-0-			-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	88	1	3954	3	N	-0-			-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	62	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
02	6583	X	6050	-0-	-533	-0-	71	1	5979	3	Y	-0-			-0-
03	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	29	1	5854	3	Y	-0-			-0-
04	6630	X	2458	-0-	-4172	-0-	2458	3			Y	-0-			-0-
05	6789	X	3069	-0-	-3720	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-			-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	501	1	8780	3	Y	-0-			-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	23	1	1961	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	554	-0-	-766	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
05	2108	N	39	-0-	-2069	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1609	-0-	1609	1609	22	1	1587	3	N	-0-					16
03	0	W	1323	-0-	1323	2932	19	1	1304	3	N	-0-					16
04	3000	N	253	-0-	-2747	185	14	1	239	3	N	-0-	16	7			-0-
05	1321	X	1136	-0-	-185	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	1196	3	N	-0-					37
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	37	7			-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4292	X	924	-0-	-3368	-0-	88	1	751	3	Y	77	65	1			64
							85	9									
03	4588	X	34	-0-	-4554	-0-	1	1	12	3	Y	19	74	1			9
							21	9									
04	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	181	1	1663	3	Y	109	102	1			16
							120	9									
05	3348	X	2106	-0-	-1242	-0-	75	1	1857	3	Y	158	104	1			70
							174	9									
06	3240	X	1938	-0-	-1302	-0-	126	1	1755	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	7772	X	7125	-0-	-647	-0-	108	1	7017	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	7522	-0-	-786	-0-	120	1	7402	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	2942	-0-	-5398	-0-	52	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	3153	-0-	-5465	-0-	69	1	3084	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	3737	-0-	-4303	-0-	56	1	3681	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	5440	-0-	-4130	-0-	75	1	5365	3	N	-0-					57
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	94	1	6597	3	N	-0-					57
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	415	1	6984	3	N	-0-	57	7			-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	391	1	7335	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	2639	-0-	-3841	-0-	141	1	2498	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	10150	X	9859	-0-		-291		-0-	149	1	9710	3	Y	-0-				-0-
03	10540	X	9234	-0-		-1306		-0-	148	1	9086	3	Y	-0-				-0-
04	9450	X	3120	-0-		-6330		-0-	55	1	3065	3	Y	-0-				-0-
05	10540	X	5830	-0-		-4710		-0-	127	1	5703	3	Y	-0-				-0-
06	10200	X	5741	-0-		-4459		-0-	86	1	5655	3	Y	-0-				-0-
07	10540	X	NO RPT	-0-		-10540		-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
02	29	X	-0-	-0-		-29		-0-					N	-0-				-0-
03	31	X	9	-0-		-22		-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	30	X	5	-0-		-25		-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	3	X	-0-	-0-		-3		-0-					N	-0-				-0-
06	10	X	10	-0-		-0-		-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	9	X	NO RPT	-0-		-9		-0-					N	NO RPT				-0-

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	100	7		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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
02	9976	X	9230	-0-		-746		-0-	108	1	9122	3	Y	-0-				-0-
03	9951	X	8126	-0-		-1825		-0-	40	1	8086	3	Y	-0-				-0-
04	9300	X	3222	-0-		-6078		-0-	3222	3			Y	-0-				-0-
05	9858	X	6783	-0-		-3075		-0-	22	1	6761	3	Y	-0-				-0-
06	10757	X	10757	-0-		-0-		-0-	580	1	10177	3	Y	-0-				-0-
07	9858	X	NO RPT	-0-		-9858		-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
02	4582	X	3965	-0-		-617		-0-	570	1	3395	3	N	-0-				-0-
03	4898	X	552	-0-		-4346		-0-	143	1	409	3	N	-0-				-0-
04	4440	X	-0-	-0-		-4440		-0-					N	-0-				-0-
05	4495	X	2915	-0-		-1580		-0-	647	1	2268	3	N	-0-				-0-
06	4200	X	3467	-0-		-733		-0-	128	1	3339	3	N	-0-				-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11571	X	7373	-0-		-4198		-0-	7373	2			Y	-0-				28
03	11656	X	11264	-0-		-392		-0-	11264	2			Y	-0-				28
04	9951	X	9951	-0-		-0-		-0-	9951	2			Y	-0-				28
05	9486	X	6569	-0-		-2917		-0-	6569	2			Y	-0-				28
06	10890	X	8296	-0-		-2594		-0-	8296	2			Y	-0-	28	1		-0-
07	11253	X	NO RPT	-0-		-11253		-0-					Y	NO RPT				-0-

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
02	7192	X	4122	-0-		-3070		-0-	62	1	4060	3	Y	-0-				-0-
03	7688	X	574	-0-		-7114		-0-	9	1	565	3	Y	-0-				-0-
04	5340	X	-0-	-0-		-5340		-0-					Y	-0-				-0-
05	5239	X	4855	-0-		-384		-0-	106	1	4749	3	Y	-0-				-0-
06	5070	X	-0-	-0-		-5070		-0-					Y	-0-				-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-		-4402		-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	738	1	2776	3	N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	118	1	707	3	N	-0-					-0-
07	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
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	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
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	80	1	5192	3	Y	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	84	1	5156	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	1788	-0-	-2652	-0-	32	1	1756	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3182	-0-	-1406	-0-	69	1	3113	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	58	1	3837	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					82
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					82
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	82	7			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	81	1	5236	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	81	1	4983	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	1887	-0-	-3483	-0-	33	1	1854	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	2956	-0-	-2717	-0-	65	1	2891	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	3726	-0-	-1764	-0-	56	1	3670	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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
02	638	N	578	-0-	-60	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	184	-0-	-266	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	22	1	1816	3	Y	24	16	1			8
							26	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	38	42	1			4
							42	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1661	3	15	9	Y	14					18
05	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	9	3			Y	-0-	18	1			-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3939	-0-	-208	-0-	46	1	3893	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	21	1	4304	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	1457	-0-	-2653	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	15	1	4568	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	170	1	2988	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	33	1	2165	3	Y	-0-					8
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	2454	3	Y	-0-					8
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	149	1	2173	3	Y	-0-					8
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	316	1	2012	3	Y	-0-					8
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	Y	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	512	1	4368	3	N	479	522	1			88
							527	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	329	1	4225	3	N	353	341	1			100
							388	9									
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	375	1	3443	3	N	313	339	1			74
							344	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	113	1	2787	3	N	250	297	1			27
							275	9									
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	999	3	N	112	104	1			35
							123	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	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
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
02	1073	X	756	-0-	-317	-0-	11	1	745	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	81	-0-	-1066	-0-	1	1	80	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	38	1	3218	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12	9	Y	11					11
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	11	1	3463	3	Y	-0-					11
06	2790	X	1470	-0-	-1320	-0-	79	1	1391	3	Y	-0-					11
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

02	1827	N	1764	-0-	-63	-0-	1710	2	54	9	N	49	48	1			12
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2378	2	92	9	N	84	45	1			51
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1591	2	50	9	N	45	57	1			39
05	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1116	2	26	9	N	24	21	1			42
06	2310	N	830	-0-	-1480	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	70	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	70	1	4892	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	1446	-0-	-3624	-0-	81	1	1365	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	228	-0-	-5011	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	1	-0-	-5069	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

02	2420	N	2399	-0-	-21	-0-	36	1	2363	3	N	-0-					22
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					22
04	2070	X	1689	-0-	-381	-0-	30	1	1659	3	N	-0-					22
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	57	1	2557	3	N	-0-					22
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					22
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					22

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
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	9	1	754	3	N	19					50
							21	9									
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1226	3	N	29	66	1			13
							32	9									
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	890	3	26	9	N	24					37
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	N	28					65
							31	9									
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-					65
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	467	1	1745	3	Y	132	117	1			30
							145	9									
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	246	1	4172	3	Y	-0-					30
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	574	1	9667	3	Y	238	216	1			52
							262	9									
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	149	114	1			87
							164	9									
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	102	100	1			89
							112	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	43	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	15	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			12
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	24	1			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	106	59	1			103
							117	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	211	268	1			46
							232	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	77	1			80
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					80

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	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
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
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	74	1	4784	3	N	-0-					-0-
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	82	1	5038	3	N	-0-					-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	33	1	1866	3	N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	40	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	356	1			58
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51 290	1 9	962	3	N	264	245	1			77
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9 47	1 9	153	3	N	43	77	1			43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
02	5249	X	5013	-0-	-236	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5673	-0-	-57	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4830	-0-	-870	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-
04	990	N	58	-0-	-932	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	3	Y	-0-					12
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1849	3	Y	-0-					12
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	104	1	1526	3	Y	-0-					12
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					12
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	32	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	102	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	484	1	3077	3	Y	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	3	N	5					38
							6	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	12	1	2545	3	N	-0-					38
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	N	13	51	1			-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2426	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	39	1	2198	3	N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	23	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	91	77	1			49
							100	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	48	1			3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	18	14	1			7
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	3	3	9	Y	3	10	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	33	1			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	3	111	9	Y	101	73	1			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	152	1			19
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	3	106	9	Y	96	69	1			46
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	97	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	32	1			25
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	3132	X	2847	-0-	-285	-0-	33	1	2814	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	428	-0-	-2641	-0-	2	1	426	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	1188	-0-	-1662	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	11	1	3211	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1758	-0-	-1182	-0-	95	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
02	6003	X	5045	-0-	-958	-0-	76	1	4969	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	84	1	5186	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	1598	-0-	-4432	-0-	28	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	3276	-0-	-2180	-0-	72	1	3204	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3333	-0-	-1947	-0-	50	1	3283	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2975	-0-	-592	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2786	-0-	-904	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	7			-0-
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

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
02	1624	X	698	-0-	-926	-0-	101	1	379	3	Y	198	169	1			54
							218	9									
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	538	404	1			188
							592	9									
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	2	166	1			24
05	1550	X	423	-0-	-1127	-0-	8	1	142	3	Y	248	223	1			49
							273	9									
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	144	151	1			42
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	957	X	244	-0-	-713	-0-	5	1	21	3	Y	198	170	1			52
							218	9									
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	52	1			23
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	101	108	1			16
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	Y	2	14	1			4
							2	9									
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	4	1	72	3	Y	62	51	1			15
							68	9									
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	3422	X	570	-0-	-2852	-0-	111	1	413	3	Y	42	64	1			30
							46	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					30
04	3540	X	257	-0-	-3283	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					30
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	25	43	1			12
06	1620	X	712	-0-	-908	-0-	37	1	651	3	Y	22	28	1			6
							24	9									
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	116	X	14	-0-	-102	-0-	3	1	10	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	312	1	5850	3	Y	423	340	1			84
							465	9									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	215	1	3812	3	Y	662	637	1			109
							728	9									
07	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					109

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	3567	X	3555	-0-	-12	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1403	-0-	-2347	-0-	3	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6467	X	1592	-0-	-4875	-0-	22	1	1570	3	Y	-0-					207
03	6200	X	5627	-0-	-573	-0-	80	1	5547	3	Y	-0-					207
04	5310	X	3915	-0-	-1395	-0-	219	1	3696	3	Y	-0-	207	7			-0-
05	3379	X	1625	-0-	-1754	-0-	82	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	90	-0-	-5370	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	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
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	312	-0-	-1331	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	59	-0-	-2221	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	5	-0-	-2275	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	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 #: 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
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	74	1	4818	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	82	1	5043	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	1834	-0-	-3806	-0-	32	1	1802	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	4766	-0-	-1062	-0-	104	1	4662	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	74	1	4880	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	486	-0-	-4257	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	53	1	2952	3	N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
02	2842	X	2096	-0-	-746	-0-	25	1	2071	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	12	1	2371	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
04	2880	X	1206	-0-	-1674	-0-	1178	3	28	9	Y	25					27
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	2580	X	1626	-0-	-954	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	58	1	3743	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	8	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2171	-0-	-1459	-0-	38	1	2133	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2772	-0-	-1103	-0-	61	1	2711	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	4152	-0-	-1677	-0-	4152	2			Y	-0-					27
03	6169	X	1050	-0-	-5119	-0-	1048	2	2	9	Y	2	29	1			-0-
04	5430	X	5315	-0-	-115	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	2884	-0-	-2727	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	3354	-0-	-2076	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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 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
02	5771	X	4158	-0-	-1613	-0-	4158	2			Y	-0-					26
03	6169	X	1060	-0-	-5109	-0-	1059	2	1	9	Y	1	27	1			-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4329	-0-	-1101	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3510	-0-	-521	-0-	53	1	3457	3	Y	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	72	1	4430	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	1572	-0-	-2598	-0-	28	1	1544	3	Y	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	113	1	5082	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	57	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	17	1	1237	3	N	-0-					-0-
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	1089	-0-	-3986	-0-	15	1	1074	3	N	-0-					15
03	5425	X	4125	-0-	-1300	-0-	59	1	4066	3	N	-0-					15
04	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	262	1	4411	3	N	-0-	15	7			-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	232	1	4359	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	1204	-0-	-2786	-0-	64	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	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
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	67	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	71	1	4380	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1862	-0-	-2278	-0-	33	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	41	1	1835	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	51	1	3363	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	3712	X	3628	-0-	-84	-0-	55	1	3573	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	507	-0-	-3461	-0-	8	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	3297	-0-	-578	-0-	72	1	3225	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	83	-0-	-3667	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
02	4089	X	2716	-0-	-1373	-0-	41	1	2675	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	349	-0-	-3712	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	641	-0-	-3799	-0-	11	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1750	-0-	-2838	-0-	38	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2961	-0-	-577	-0-	45	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	49	1	3018	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	1087	-0-	-2573	-0-	19	1	1068	3	Y	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	99	1	4416	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2561	-0-	-619	-0-	38	1	2523	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6209	-0-	-461	-0-	94	1	6115	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6095	-0-	-1035	-0-	97	1	5998	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	2312	-0-	-4168	-0-	41	1	2271	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	51	1	2300	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	84	1	5514	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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
02	3393	X	3284	-0-	-109	-0-	3199	2	85	9	Y	77	67	1			15
03	3627	X	489	-0-	-3138	-0-	489	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4042	2	6	9	Y	5	2	1			3
05	3503	X	1649	-0-	-1854	-0-	1639	2	10	9	Y	9	7	1			5
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3084	2	9	9	Y	8	1	1			12
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	27	1	1783	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	522	N	357	-0-	-165	-0-	5	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	51	1	3303	3	Y	-0-					15
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	93	1	3471	3	Y	-0-					15
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	219	1	3205	3	Y	-0-					15
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	479	1	3046	3	Y	-0-					15
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	107	1	3358	3	Y	-0-					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	3625	X	2962	-0-	-663	-0-	45	1	2917	3	Y	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	50	1	3094	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	973	-0-	-3377	-0-	17	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	2615	-0-	-1880	-0-	57	1	2558	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2254	-0-	-2096	-0-	34	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	37	1	2402	3	Y	-0-			-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	50	1	2262	3	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	165	1	10705	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	173	1	10667	3	N	-0-			-0-
04	10650	X	3920	-0-	-6730	-0-	69	1	3851	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	7391	-0-	-4234	-0-	161	1	7230	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	6873	-0-	-4377	-0-	103	1	6770	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-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
02	7192	X	6928	-0-	-264	-0-	105	1	6823	3	Y	-0-			-0-
03	7502	X	6752	-0-	-750	-0-	108	1	6644	3	Y	-0-			-0-
04	7290	X	2011	-0-	-5279	-0-	35	1	1976	3	Y	-0-			-0-
05	7533	X	3495	-0-	-4038	-0-	76	1	3419	3	Y	-0-			-0-
06	7290	X	4553	-0-	-2737	-0-	68	1	4485	3	Y	-0-			-0-
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	822	-0-	-1308	-0-	2	1	820	2	N	-0-			-0-
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	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
02	1247	X	988	-0-	-259	-0-	988	2			N	-0-			-0-
03	1333	X	122	-0-	-1211	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
02	348	N	220	-0-	-128	-0-	3	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	242	1	2455	3	N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	91	1	2691	3	N	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	239	1	2382	3	N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	394	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	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
02	5510	X	4855	-0-	-655	-0-	4855	2			N	-0-					17
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					17
04	6570	X	5446	-0-	-1124	-0-	5446	2			N	-0-					17
05	6789	X	5484	-0-	-1305	-0-	5484	2			N	-0-					17
06	6570	X	4833	-0-	-1737	-0-	4832	2	1	9	N	1	16	1			2
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					2

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
02	3770	X	3235	-0-	-535	-0-	44	1	3191	3	N	-0-					15
03	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	42	1	2929	3	N	-0-					15
04	5010	X	2661	-0-	-2349	-0-	149	1	2512	3	N	-0-	15	7			-0-
05	5177	X	2811	-0-	-2366	-0-	142	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	2549	-0-	-2461	-0-	136	1	2413	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1789	-0-	-792	-0-	25	1	1764	3	N	-0-					5
03	2759	X	1498	-0-	-1261	-0-	21	1	1477	3	N	-0-					5
04	2100	X	1244	-0-	-856	-0-	70	1	1174	3	N	-0-					5
05	1922	N	1310	-0-	-612	-0-	66	1	1244	3	N	-0-					5
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					5
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					5

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
02	667	N	508	-0-	-159	-0-	8	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	53	1	3438	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	465	-0-	-2263	-0-	7	1	458	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	1722	-0-	-2688	-0-	30	1	1692	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3061	-0-	-1496	-0-	67	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	243	-0-	-1493	-0-	4	1	239	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	115	1	7478	3	N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	112	1	6865	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	2401	-0-	-6809	-0-	42	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	4862	-0-	-4655	-0-	106	1	4756	3	N	-0-					-0-
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	228	1	14979	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	751	-0-	-815	-0-	10	1	741	3	N	-0-					182
03	1147	X	578	-0-	-569	-0-	8	1	570	3	N	-0-					182
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	182	7			-0-
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	157	1	13210	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	87	1	17681	3	Y	85	72	1			17
							94	9									
04	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14740	3	194	9	Y	176	75	1			118
05	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	53	1	16260	3	Y	27	104	1			41
							30	9									
06	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	725	1	12720	3	Y	58	56	1			43
							64	9									
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	3103	X	160	-0-	-2943	-0-	2	1	149	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1457	X	125	-0-	-1332	-0-	71	3	54	9	Y	49	43	1			9
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4887	3	76	9	Y	69	31	1			47
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	19	1	5665	3	Y	24	54	1			17
							26	9									
06	270	X	245	-0-	-25	-0-	10	1	169	3	Y	60	46	1			31
							66	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	50	1	4245	3	Y	81	92	1			54
							89	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	21	1	4308	3	Y	60	93	1			21
							66	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3418	3	120	9	Y	109	51	1			79
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	11	1	3452	3	Y	34	83	1			30
							37	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	192	1	3371	3	Y	43	42	1			31
							47	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	3	Y	120	168	1			84
							132	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	34	109	1			9
							37	9									
04	2340	N	1480	-0-	-860	-0-	1443	3	37	9	Y	34					43
05	2139	N	1086	-0-	-1053	-0-	4	1	1081	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	3	Y	-0-					15
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	140	1	11777	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	67	1	13572	3	Y	59	48	1			12
							65	9									
04	14460	X	11811	-0-	-2649	-0-	11714	3	97	9	Y	88	38	1			62
05	14942	X	13266	-0-	-1676	-0-	43	1	13194	3	Y	26	62	1			26
							29	9									
06	13260	X	12781	-0-	-479	-0-	687	1	12049	3	Y	41	37	1			30
							45	9									
07	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	78	1	5617	3	Y	-0-					68
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	47	1	3278	3	Y	-0-					68
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-	68	7			-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	127	1	9130	3	Y	-0-					82
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	109	1	7608	3	Y	-0-					82
04	4500	X	982	-0-	-3518	-0-	55	1	927	3	Y	-0-	82	7			-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	258	1	4844	3	Y	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	298	1	5277	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2665	-0-	-177	-0-	37	1	2628	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1239	-0-	-1365	-0-	18	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	400	-0-	-1520	-0-	22	1	375	3	N	3					3
							3	9									
05	2852	N	387	-0-	-2465	-0-	20	1	367	3	N	-0-					3
06	1200	N	318	-0-	-882	-0-	17	1	301	3	N	-0-					3
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2792	-0-	2792	2792	38	1	2754	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2198	-0-	2198	4990	30	1	2168	3	N	-0-					-0-
04	7430	X	2440	-0-	-4990	-0-	137	1	2303	3	N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	3	N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	T. A.		1791	-0-	1791	1791	91	1	1700	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2029	-0-	2029	3820	108	1	1921	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3820					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					102
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					102
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	102	7			-0-
05	3100	N	3209	-0-	109	109	162	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1493	-0-	-109	-0-	80	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	513	453	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	281	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

02	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	38	1	2456	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2940	-0-	-904	-0-	47	1	2893	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	1195	-0-	-2525	-0-	21	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	1446	-0-	-1561	-0-	32	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	48	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	115	1	7459	3	N	-0-					-0-
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	124	1	7636	3	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	49	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	103	1	4616	3	N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	46	1	3047	3	N	-0-					-0-
07	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

02	3277	X	2784	-0-	-493	-0-	2754	2	30	9	Y	27	27	1			5
03	3503	X	208	-0-	-3295	-0-	208	2			Y	-0-	4	1			1
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3845	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3782	X	1738	-0-	-2044	-0-	1729	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3103	2	7	9	Y	6					8
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					8

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	77	1	4999	3	Y	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	97	1	5954	3	Y	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	29	1	1590	3	Y	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	64	1	4221	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

02	3161	X	358	-0-	-2803	-0-	5	1	353	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	40	1	2787	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	480	-0-	-2430	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	752	-0-	-2131	-0-	38	1	714	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	117	1	8404	3	N	-0-					-0-
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	155	1	10736	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
07	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
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
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	355	1	3032	3	N	631	584	1			50
							694	9									
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	257	1	3301	3	N	565	581	1			34
							622	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2326	3	N	404	335	1			103
							444	9									
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	363	425	1			41
							399	9									
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	3	N	333	335	1			39
							366	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	151	1	9823	3	N	-0-					-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	174	1	10706	3	N	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	69	1	3820	3	N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	102	1	4589	3	N	-0-					-0-
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	110	1	7228	3	N	-0-					-0-
07	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

02	14442	X	10744	-0-	-3698	-0-	10740	2	4	9	Y	4					24
03	14942	X	13997	-0-	-945	-0-	13997	2			Y	-0-					24
04	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			Y	-0-					24
05	13330	X	12888	-0-	-442	-0-	12888	2			Y	-0-					24
06	13560	X	11116	-0-	-2444	-0-	11116	2			Y	-0-	24	1			-0-
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	94	1	6773	3	N	-0-					13
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	97	1	6733	3	N	-0-					13
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-	13	7			-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

02	7076	X	26	-0-	-7050	-0-	26	3			Y	-0-	39	1			-0-
03	7285	X	41	-0-	-7244	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	248	X	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
02	33089	X	31607	-0-	-1482	-0-	370	1	31185	3	Y	47	44	1			4
							52	9									
03	35123	X	33565	-0-	-1558	-0-	163	1	33312	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
04	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	34015	3	87	9	Y	79	74	1			11
05	34162	X	33609	-0-	-553	-0-	109	1	33442	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
06	33060	X	32207	-0-	-853	-0-	1734	1	30416	3	Y	52	45	1			15
							57	9									
07	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	19894	X	16746	-0-	-3148	-0-	254	1	16492	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	19892	-0-	-1374	-0-	318	1	19574	3	Y	-0-					-0-
04	20460	X	7253	-0-	-13207	-0-	128	1	7125	3	Y	-0-					-0-
05	19809	X	11924	-0-	-7885	-0-	260	1	11664	3	Y	-0-					-0-
06	19260	X	14247	-0-	-5013	-0-	214	1	14033	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-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
02	6206	X	5346	-0-	-860	-0-	81	1	5265	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	88	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	2046	-0-	-3924	-0-	36	1	2010	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4302	-0-	-1557	-0-	94	1	4208	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	3448	-0-	-2222	-0-	52	1	3396	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27260	X	26390	-0-	-870	-0-	400	1	25990	3	Y	-0-					-0-
03	29140	X	27960	-0-	-1180	-0-	447	1	27513	3	Y	-0-					-0-
04	27090	X	10165	-0-	-16925	-0-	179	1	9986	3	Y	-0-					-0-
05	28210	X	9435	-0-	-18775	-0-	206	1	9229	3	Y	-0-					-0-
06	27300	X	13784	-0-	-13516	-0-	207	1	13577	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-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
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	76	1	4961	3	Y	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	63	1	3903	3	Y	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	28	1	1588	3	Y	-0-					-0-
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	195	1	8750	3	Y	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	140	1	9216	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	9628	X	8590	-0-	-1038	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	3551	-0-	-5869	-0-	9	1	3542	2	Y	-0-					-0-
05	9734	X	6377	-0-	-3357	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
06	9660	X	8461	-0-	-1199	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-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 #: 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
02	7772	X	6970	-0-	-802	-0-	106	1	6864	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7584	-0-	-538	-0-	121	1	7463	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	2787	-0-	-5073	-0-	49	1	2738	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	4830	-0-	-3137	-0-	105	1	4725	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5100	-0-	-2400	-0-	77	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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
02	19198	X	17517	-0-	-1681	-0-	205	1	17260	3	Y	47	43	1			6
							52	9									
03	20150	X	19733	-0-	-417	-0-	96	1	19546	3	Y	83	82	1			7
							91	9									
04	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20317	3	59	9	Y	54	53	1			8
05	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	68	1	20712	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
06	19110	X	14004	-0-	-5106	-0-	752	1	13196	3	Y	51	44	1			15
							56	9									
07	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	21692	X	21406	-0-	-286	-0-	324	1	21082	3	Y	-0-					-0-
03	23188	X	22863	-0-	-325	-0-	366	1	22497	3	Y	-0-					-0-
04	22620	X	8304	-0-	-14316	-0-	146	1	8158	3	Y	-0-					-0-
05	23374	X	12000	-0-	-11374	-0-	262	1	11738	3	Y	-0-					-0-
06	22620	X	13323	-0-	-9297	-0-	200	1	13123	3	Y	-0-					-0-
07	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23896	X	14024	-0-	-9872	-0-	212	1	13812	3	N	-0-					-0-
03	25544	X	18147	-0-	-7397	-0-	290	1	17857	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	5484	-0-	-19236	-0-	97	1	5387	3	N	-0-					-0-
05	22165	X	14330	-0-	-7835	-0-	313	1	14017	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	10997	-0-	-8383	-0-	165	1	10832	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-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
02	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	274	1	17802	3	Y	-0-					-0-
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	288	1	17747	3	Y	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	116	1	6479	3	Y	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	240	1	10733	3	Y	-0-					-0-
06	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	141	1	9281	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	22185	X	19148	-0-	-3037	-0-	290	1	18858	3	Y	-0-					-0-
03	21018	X	18837	-0-	-2181	-0-	301	1	18536	3	Y	-0-					-0-
04	20340	X	7637	-0-	-12703	-0-	135	1	7502	3	Y	-0-					-0-
05	20460	X	11643	-0-	-8817	-0-	254	1	11389	3	Y	-0-					-0-
06	19800	X	11672	-0-	-8128	-0-	175	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 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
02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12785	2	44	9	Y	40	37	1			8
03	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18060	2	80	9	Y	73	54	1			27
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14646	2	44	9	Y	40	37	1			30
05	13702	X	6992	-0-	-6710	-0-	6958	2	34	9	Y	31	40	1			21
06	14610	X	7629	-0-	-6981	-0-	7622	2	7	9	Y	6	1	1			26
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	641	1	41716	3	Y	-0-					-0-
03	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	618	1	38011	3	Y	-0-					-0-
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	192	1	10690	3	Y	-0-					-0-
05	32178	X	11663	-0-	-20515	-0-	255	1	11408	3	Y	-0-					-0-
06	31140	X	15789	-0-	-15351	-0-	237	1	15552	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	33234	X	30389	-0-	-2845	-0-	460	1	29929	3	Y	-0-					-0-
03	35526	X	34508	-0-	-1018	-0-	552	1	33956	3	Y	-0-					-0-
04	34380	X	13511	-0-	-20869	-0-	238	1	13273	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	18576	-0-	-14532	-0-	406	1	18170	3	Y	-0-					-0-
06	33390	X	20320	-0-	-13070	-0-	305	1	20015	3	Y	-0-					-0-
07	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-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
02	11020	X	10187	-0-	-833	-0-	154	1	10033	3	Y	-0-					-0-
03	11501	X	11256	-0-	-245	-0-	180	1	11076	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	3646	-0-	-7064	-0-	64	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	7215	-0-	-3666	-0-	158	1	7057	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	7172	-0-	-3718	-0-	108	1	7064	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	364	1	23644	3	Y	-0-					-0-
03	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	389	1	23943	3	Y	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	164	1	9129	3	Y	-0-					-0-
05	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	380	1	17005	3	Y	-0-					-0-
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	260	1	17067	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	17516	X	15208	-0-	-2308	-0-	230	1	14978	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	12822	-0-	-5902	-0-	205	1	12617	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	4801	-0-	-10679	-0-	85	1	4716	3	Y	-0-					-0-
05	16244	X	9146	-0-	-7098	-0-	200	1	8946	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	8578	-0-	-7142	-0-	129	1	8449	3	Y	-0-					-0-
07	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-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
02	23084	X	16942	-0-	-6142	-0-	16942	2			N	-0-					23
03	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	22476	2			N	-0-					23
04	20430	X	19992	-0-	-438	-0-	19992	2			N	-0-					23
05	20832	X	20637	-0-	-195	-0-	20637	2			N	-0-					23
06	21750	X	17156	-0-	-4594	-0-	17156	2			N	-0-	23	1			-0-
07	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-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 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
02	25694	X	24173	-0-	-1521	-0-	366	1	23807	3	Y	-0-			-0-
03	27466	X	25454	-0-	-2012	-0-	407	1	25047	3	Y	-0-			-0-
04	26580	X	9287	-0-	-17293	-0-	164	1	9123	3	Y	-0-			-0-
05	26567	X	17755	-0-	-8812	-0-	388	1	17367	3	Y	-0-			-0-
06	25710	X	20783	-0-	-4927	-0-	312	1	20471	3	Y	-0-			-0-
07	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-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
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	56	1	3134	3	Y	-0-			-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	91	1	4536	3	Y	-0-			-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	205	1	12695	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	25694	X	23221	-0-	-2473	-0-	352	1	22869	3	Y	-0-			-0-
03	27280	X	23225	-0-	-4055	-0-	371	1	22854	3	Y	-0-			-0-
04	25980	X	8400	-0-	-17580	-0-	148	1	8252	3	Y	-0-			-0-
05	25637	X	15466	-0-	-10171	-0-	338	1	15128	3	Y	-0-			-0-
06	24810	X	15921	-0-	-8889	-0-	239	1	15682	3	Y	-0-			-0-
07	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-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
02	11977	X	9047	-0-	-2930	-0-	106	1	8941	3	N	-0-			-0-
03	12803	X	11084	-0-	-1719	-0-	54	1	11030	3	N	-0-			-0-
04	12240	X	7162	-0-	-5078	-0-	7162	3			N	-0-			-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	42	1	12855	3	N	-0-			-0-
06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	647	1	11349	3	N	-0-			-0-
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	8294	X	8028	-0-	-266	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	3494	-0-	-4996	-0-	8	1	3486	2	N	-0-			-0-
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
06	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-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
02	9628	X	9125	-0-	-503	-0-	138	1	8987	3	Y	-0-			-0-
03	10292	X	9445	-0-	-847	-0-	151	1	9294	3	Y	-0-			-0-
04	9390	X	3250	-0-	-6140	-0-	57	1	3193	3	Y	-0-			-0-
05	9765	X	1714	-0-	-8051	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-			-0-
06	9450	X	4758	-0-	-4692	-0-	71	1	4687	3	Y	-0-			-0-
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	16820	X	15182	-0-	-1638	-0-	178	1	14996	3	Y	7	17	1			6
							8	9									
03	17918	X	15984	-0-	-1934	-0-	78	1	15888	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
04	17010	X	16664	-0-	-346	-0-	16644	3	20	9	Y	18	19	1			7
05	17360	X	16134	-0-	-1226	-0-	52	1	16061	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	16800	X	15511	-0-	-1289	-0-	835	1	14653	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	4988	X	4627	-0-	-361	-0-	70	1	4557	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	71	1	4367	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	1529	-0-	-3751	-0-	27	1	1502	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	1103	-0-	-4353	-0-	24	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	5	1	319	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	348	-0-	-702	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17748	X	15072	-0-	-2676	-0-	228	1	14844	3	Y	-0-					-0-
03	18166	X	15984	-0-	-2182	-0-	256	1	15728	3	Y	-0-					-0-
04	17580	X	5570	-0-	-12010	-0-	98	1	5472	3	Y	-0-					-0-
05	17670	X	5608	-0-	-12062	-0-	122	1	5486	3	Y	-0-					-0-
06	17100	X	9708	-0-	-7392	-0-	146	1	9562	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-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
02	16965	X	9790	-0-	-7175	-0-	148	1	9642	3	Y	-0-					-0-
03	18135	X	14884	-0-	-3251	-0-	238	1	14646	3	Y	-0-					-0-
04	16680	X	5942	-0-	-10738	-0-	105	1	5837	3	Y	-0-					-0-
05	17236	X	6459	-0-	-10777	-0-	141	1	6318	3	Y	-0-					-0-
06	15660	X	11543	-0-	-4117	-0-	173	1	11370	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-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
02	49851	X	45451	-0-	-4400	-0-	688	1	44763	3	N	-0-					-0-
03	53134	X	48057	-0-	-5077	-0-	768	1	47289	3	N	-0-					-0-
04	51180	X	17758	-0-	-33422	-0-	313	1	17445	3	N	-0-					-0-
05	49569	X	25209	-0-	-24360	-0-	550	1	24659	3	N	-0-					-0-
06	47520	X	24527	-0-	-22993	-0-	368	1	24159	3	N	-0-					-0-
07	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					N	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 #: 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
02	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	176	1	11465	3	Y	-0-			-0-
03	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	309	1	19012	3	Y	-0-			-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	3	Y	-0-			-0-
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	268	1	12013	3	Y	-0-			-0-
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	198	1	12978	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	233	1	15163	3	Y	-0-			-0-
03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	246	1	15143	3	Y	-0-			-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	100	1	5579	3	Y	-0-			-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	271	1	12148	3	Y	-0-			-0-
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	202	1	13264	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	291	1	18921	3	Y	-0-			-0-
03	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	271	1	16664	3	Y	-0-			-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	120	1	6691	3	Y	-0-			-0-
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	208	1	9331	3	Y	-0-			-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	156	1	10226	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	83	1	5366	3	Y	-0-			-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	93	1	5723	3	Y	-0-			-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	38	1	2120	3	Y	-0-			-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-			-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	50	1	3277	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	46661	X	46661	-0-	-0-	-0-	707	1	45954	3	Y	-0-			-0-
03	49016	X	49016	-0-	-0-	-0-	784	1	48232	3	Y	-0-			-0-
04	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	318	1	17708	3	Y	-0-			-0-
05	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	623	1	27909	3	Y	-0-			-0-
06	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	457	1	30020	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	25027	X	22972	-0-	-2055	-0-	348	1	22624	3	Y	-0-			-0-
03	26753	X	24375	-0-	-2378	-0-	390	1	23985	3	Y	-0-			-0-
04	25890	X	9587	-0-	-16303	-0-	169	1	9418	3	Y	-0-			-0-
05	25265	X	17760	-0-	-7505	-0-	388	1	17372	3	Y	-0-			-0-
06	23850	X	20552	-0-	-3298	-0-	308	1	20244	3	Y	-0-			-0-
07	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-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
02	18212	X	14515	-0-	-3697	-0-	220	1	14295	3	Y	-0-			-0-
03	19468	X	15752	-0-	-3716	-0-	252	1	15500	3	Y	-0-			-0-
04	18840	X	6126	-0-	-12714	-0-	108	1	6018	3	Y	-0-			-0-
05	18104	X	12111	-0-	-5993	-0-	264	1	11847	3	Y	-0-			-0-
06	17520	X	12265	-0-	-5255	-0-	184	1	12081	3	Y	-0-			-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-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 #: 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
02	21866	X	20051	-0-	-1815	-0-	20051	2			Y	-0-					-0-
03	22568	X	21116	-0-	-1452	-0-	21116	2			Y	-0-					-0-
04	21240	X	7499	-0-	-13741	-0-	18	1	7481	2	Y	-0-					-0-
05	21607	X	17797	-0-	-3810	-0-	17797	2			Y	-0-					-0-
06	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			Y	-0-					-0-
07	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-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
02	18212	X	17009	-0-	-1203	-0-	17009	2			Y	-0-					-0-
03	19468	X	17800	-0-	-1668	-0-	17800	2			Y	-0-					-0-
04	18270	X	6680	-0-	-11590	-0-	16	1	6664	2	Y	-0-					-0-
05	18631	X	15433	-0-	-3198	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
06	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2			Y	-0-					-0-
07	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-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
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	175	1	14762	3	Y	67	73	1			12
							74	9									
03	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	72	1	14608	3	Y	63	59	1			16
							69	9									
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17599	3	78	9	Y	71	76	1			11
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	38	1	11712	3	Y	77	82	1			6
							85	9									
06	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	1027	1	18008	3	Y	143	126	1			23
							157	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17487	X	15100	-0-	-2387	-0-	176	1	14822	3	Y	93	99	1			10
							102	9									
03	18600	X	16740	-0-	-1860	-0-	81	1	16532	3	Y	115	104	1			21
							127	9									
04	17640	X	16446	-0-	-1194	-0-	16390	3	56	9	Y	51	68	1			4
05	17019	X	16228	-0-	-791	-0-	53	1	16100	3	Y	68	72	1			-0-
							75	9									
06	16470	X	16222	-0-	-248	-0-	872	1	15293	3	Y	52	48	1			4
							57	9									
07	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	20793	X	18958	-0-	-1835	-0-	221	1	18634	3	Y	94	104	1			20
							103	9									
03	22227	X	20910	-0-	-1317	-0-	101	1	20621	3	Y	171	150	1			41
							188	9									
04	20940	X	20488	-0-	-452	-0-	20398	3	90	9	Y	82	105	1			18
05	21142	X	19906	-0-	-1236	-0-	64	1	19753	3	Y	81	90	1			9
							89	9									
06	20250	X	20098	-0-	-152	-0-	1077	1	18893	3	Y	116	104	1			21
							128	9									
07	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	12789	X	10184	-0-	-2605	-0-	119	1	9981	3	Y	76	78	1			11
							84	9									
03	13578	X	12262	-0-	-1316	-0-	59	1	12107	3	Y	87	79	1			19
							96	9									
04	13140	X	11026	-0-	-2114	-0-	10961	3	65	9	Y	59	69	1			9
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	40	1	12251	3	Y	75	80	1			4
							83	9									
06	11880	X	11525	-0-	-355	-0-	618	1	10838	3	Y	63	58	1			9
							69	9									
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	14500	X	12967	-0-	-1533	-0-	151	1	12736	3	Y	73	78	1			11
							80	9									
03	14942	X	13830	-0-	-1112	-0-	67	1	13666	3	Y	88	80	1			19
							97	9									
04	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13784	3	72	9	Y	65	75	1			9
05	13857	X	11817	-0-	-2040	-0-	38	1	11700	3	Y	72	78	1			3
							79	9									
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	745	1	13070	3	Y	53	48	1			8
							58	9									
07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	11397	X	9799	-0-	-1598	-0-	114	1	9610	3	Y	68	63	1			6
							75	9									
03	12183	X	10710	-0-	-1473	-0-	52	1	10608	3	Y	45	48	1			3
							50	9									
04	11790	X	10874	-0-	-916	-0-	10777	3	97	9	Y	88	80	1			11
05	11718	X	10637	-0-	-1081	-0-	34	1	10538	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
06	10890	X	10144	-0-	-746	-0-	545	1	9557	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	14065	X	12879	-0-	-1186	-0-	150	1	12653	3	Y	69	63	1			7
							76	9									
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	65	1	13282	3	Y	59	63	1			3
							65	9									
04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13034	3	83	9	Y	75	69	1			9
05	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	39	1	11814	3	Y	62	63	1			8
							68	9									
06	13320	X	11803	-0-	-1517	-0-	634	1	11116	3	Y	48	43	1			13
							53	9									
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	10498	X	9736	-0-	-762	-0-	114	1	9622	3	Y	-0-					-0-
03	11222	X	10297	-0-	-925	-0-	50	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	4154	-0-	-6346	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
05	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	46	1	14163	3	Y	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	571	1	10023	3	Y	-0-					-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 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
02	55158	X	43043	-0-	-12115	-0-	505	1	42538	3	N	-0-					-0-
03	57784	X	46967	-0-	-10817	-0-	229	1	46738	3	N	-0-					-0-
04	51030	X	44601	-0-	-6429	-0-	44601	3			N	-0-					-0-
05	51553	X	39695	-0-	-11858	-0-	129	1	39566	3	N	-0-					-0-
06	49890	X	39109	-0-	-10781	-0-	2109	1	37000	3	N	-0-					-0-
07	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-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
02	18531	X	11912	-0-	-6619	-0-	139	1	11701	3	Y	65	62	1			7
							72	9									
03	19809	X	12112	-0-	-7697	-0-	59	1	12040	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
04	19170	X	13610	-0-	-5560	-0-	13555	3	55	9	Y	50	45	1			6
05	16585	X	14636	-0-	-1949	-0-	47	1	14530	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
06	16050	X	12198	-0-	-3852	-0-	656	1	11502	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	13543	X	10821	-0-	-2722	-0-	126	1	10596	3	Y	90	96	1			13
							99	9									
03	14477	X	11031	-0-	-3446	-0-	53	1	10857	3	Y	110	100	1			23
							121	9									
04	12150	X	12011	-0-	-139	-0-	11913	3	98	9	Y	89	100	1			12
05	12555	X	11149	-0-	-1406	-0-	36	1	11023	3	Y	82	90	1			4
							90	9									
06	11670	X	11016	-0-	-654	-0-	590	1	10354	3	Y	65	60	1			9
							72	9									
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	14558	X	13165	-0-	-1393	-0-	154	1	13011	3	Y	-0-					-0-
03	15562	X	13534	-0-	-2028	-0-	66	1	13468	3	Y	-0-					-0-
04	15060	X	5487	-0-	-9573	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
05	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	51	1	15516	3	Y	-0-					-0-
06	13980	X	13622	-0-	-358	-0-	735	1	12887	3	Y	-0-					-0-
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-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
02	18618	X	15751	-0-	-2867	-0-	239	1	15512	3	Y	-0-					-0-
03	19158	X	16943	-0-	-2215	-0-	271	1	16672	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	4018	-0-	-13862	-0-	71	1	3947	3	Y	-0-					-0-
05	17205	X	5022	-0-	-12183	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-					-0-
06	16650	X	15932	-0-	-718	-0-	239	1	15693	3	Y	-0-					-0-
07	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	18183	X	15686	-0-	-2497	-0-	238	1	15448	3	Y	-0-					-0-
03	19437	X	16546	-0-	-2891	-0-	265	1	16281	3	Y	-0-					-0-
04	18810	X	6361	-0-	-12449	-0-	112	1	6249	3	Y	-0-					-0-
05	16833	X	9513	-0-	-7320	-0-	208	1	9305	3	Y	-0-					-0-
06	16290	X	14792	-0-	-1498	-0-	222	1	14570	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-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 #: 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
02	12963	X	11727	-0-	-1236	-0-	137	1	11517	3	Y	66	70	1			13
							73	9									
03	13640	X	11367	-0-	-2273	-0-	55	1	11264	3	Y	44	43	1			14
							48	9									
04	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	12448	3	66	9	Y	60	63	1			11
05	12524	X	11712	-0-	-812	-0-	38	1	11588	3	Y	78	81	1			8
							86	9									
06	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	602	1	10551	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	15602	X	11887	-0-	-3715	-0-	139	1	11671	3	Y	70	71	1			7
							77	9									
03	15965	X	13580	-0-	-2385	-0-	66	1	13418	3	Y	87	79	1			15
							96	9									
04	13950	X	13154	-0-	-796	-0-	13076	3	78	9	Y	71	80	1			6
05	13826	X	12022	-0-	-1804	-0-	39	1	11930	3	Y	48	54	1			-0-
							53	9									
06	13140	X	13130	-0-	-10	-0-	705	1	12372	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
07	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	16472	X	14473	-0-	-1999	-0-	169	1	14258	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
03	17608	X	17575	-0-	-33	-0-	85	1	17359	3	Y	119	102	1			21
							131	9									
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17060	3	86	9	Y	78	91	1			8
05	16771	X	16688	-0-	-83	-0-	54	1	16540	3	Y	85	92	1			1
							94	9									
06	17010	X	16084	-0-	-926	-0-	863	1	15141	3	Y	73	67	1			7
							80	9									
07	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	16820	X	15589	-0-	-1231	-0-	236	1	15353	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	16452	-0-	-1528	-0-	263	1	16189	3	N	-0-					-0-
04	17370	X	4833	-0-	-12537	-0-	85	1	4748	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	11678	-0-	-5279	-0-	255	1	11423	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	13960	-0-	-2450	-0-	209	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14674	X	7934	-0-	-6740	-0-	93	1	7807	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	15686	X	13138	-0-	-2548	-0-	64	1	13033	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
04	14190	X	11544	-0-	-2646	-0-	11533	3	11	9	Y	10	16	1			1
05	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	42	1	12807	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	641	1	11238	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25665	X	24101	-0-	-1564	-0-	282	1	23757	3	Y	56	43	1			20
							62	9									
03	27435	X	25411	-0-	-2024	-0-	124	1	25229	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
04	26550	X	25569	-0-	-981	-0-	25518	3	51	9	Y	46	43	1			23
05	26319	X	24858	-0-	-1461	-0-	81	1	24711	3	Y	60	58	1			25
							66	9									
06	25020	X	24218	-0-	-802	-0-	1303	1	22852	3	Y	57	49	1			33
							63	9									
07	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	177	1	14940	3	Y	-0-					-0-
03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	75	1	15301	3	Y	-0-					-0-
04	17910	X	8879	-0-	-9031	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
05	18507	X	17036	-0-	-1471	-0-	55	1	16981	3	Y	-0-					-0-
06	17910	X	13203	-0-	-4707	-0-	712	1	12491	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-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
02	14123	X	12087	-0-	-2036	-0-	142	1	11945	3	Y	-0-					-0-
03	14911	X	13042	-0-	-1869	-0-	64	1	12978	3	Y	-0-					-0-
04	14340	X	7353	-0-	-6987	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	50	1	15333	3	Y	-0-					-0-
06	13770	X	12178	-0-	-1592	-0-	657	1	11521	3	Y	-0-					-0-
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-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
02	15544	X	14461	-0-	-1083	-0-	170	1	14291	3	Y	-0-					-0-
03	16151	X	15385	-0-	-766	-0-	75	1	15310	3	Y	-0-					-0-
04	15060	X	10280	-0-	-4780	-0-	10280	3			Y	-0-					-0-
05	15469	X	13461	-0-	-2008	-0-	44	1	13417	3	Y	-0-					-0-
06	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	815	1	14298	3	Y	-0-					-0-
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-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
02	23664	X	21537	-0-	-2127	-0-	326	1	21211	3	Y	-0-					-0-
03	24831	X	21337	-0-	-3494	-0-	341	1	20996	3	Y	-0-					-0-
04	23460	X	6662	-0-	-16798	-0-	117	1	6545	3	Y	-0-					-0-
05	24242	X	12905	-0-	-11337	-0-	282	1	12623	3	Y	-0-					-0-
06	22680	X	17242	-0-	-5438	-0-	259	1	16983	3	Y	-0-					-0-
07	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10498	X	9113	-0-	-1385	-0-	138	1	8975	3	Y	-0-					-0-
03	11222	X	10357	-0-	-865	-0-	166	1	10191	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	3424	-0-	-6776	-0-	60	1	3364	3	Y	-0-					-0-
05	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	158	1	7069	3	Y	-0-					-0-
06	10020	X	8180	-0-	-1840	-0-	123	1	8057	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-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 #: 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
02	22939	X	16735	-0-	-6204	-0-	253	1	16482	3	Y	-0-			-0-
03	27244	X	27244	-0-	-0-	-0-	436	1	26808	3	Y	-0-			-0-
04	23730	X	10397	-0-	-13333	-0-	183	1	10214	3	Y	-0-			-0-
05	22413	X	13028	-0-	-9385	-0-	284	1	12744	3	Y	-0-			-0-
06	26370	X	14766	-0-	-11604	-0-	222	1	14544	3	Y	-0-			-0-
07	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-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
02	20851	X	19476	-0-	-1375	-0-	295	1	19181	3	Y	-0-			-0-
03	22165	X	20541	-0-	-1624	-0-	328	1	20213	3	Y	-0-			-0-
04	21240	X	7660	-0-	-13580	-0-	135	1	7525	3	Y	-0-			-0-
05	20832	X	15711	-0-	-5121	-0-	343	1	15368	3	Y	-0-			-0-
06	20160	X	16526	-0-	-3634	-0-	248	1	16278	3	Y	-0-			-0-
07	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-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
02	20851	X	19471	-0-	-1380	-0-	295	1	19176	3	Y	-0-			-0-
03	22072	X	20607	-0-	-1465	-0-	330	1	20277	3	Y	-0-			-0-
04	21360	X	7622	-0-	-13738	-0-	134	1	7488	3	Y	-0-			-0-
05	21049	X	14909	-0-	-6140	-0-	326	1	14583	3	Y	-0-			-0-
06	20370	X	17664	-0-	-2706	-0-	265	1	17399	3	Y	-0-			-0-
07	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-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
02	21257	X	8004	-0-	-13253	-0-	121	1	7883	3	Y	-0-			-0-
03	22723	X	10406	-0-	-12317	-0-	166	1	10240	3	Y	-0-			-0-
04	16860	X	5814	-0-	-11046	-0-	102	1	5712	3	Y	-0-			-0-
05	14818	X	8618	-0-	-6200	-0-	188	1	8430	3	Y	-0-			-0-
06	14340	X	9597	-0-	-4743	-0-	144	1	9453	3	Y	-0-			-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-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
02	12035	X	9268	-0-	-2767	-0-	140	1	9128	3	Y	-0-			-0-
03	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	257	1	15832	3	Y	-0-			-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	103	1	5727	3	Y	-0-			-0-
05	9920	X	9673	-0-	-247	-0-	211	1	9462	3	Y	-0-			-0-
06	14940	X	8866	-0-	-6074	-0-	133	1	8733	3	Y	-0-			-0-
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-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
02	22533	X	7777	-0-	-14756	-0-	118	1	7659	3	Y	-0-			-0-
03	27718	X	27718	-0-	-0-	-0-	443	1	27275	3	Y	-0-			-0-
04	18600	X	9002	-0-	-9598	-0-	159	1	8843	3	Y	-0-			-0-
05	15097	X	7240	-0-	-7857	-0-	158	1	7082	3	Y	-0-			-0-
06	26820	X	12444	-0-	-14376	-0-	187	1	12257	3	Y	-0-			-0-
07	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-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
02	24157	X	21996	-0-	-2161	-0-	257	1	21653	3	Y	78	59	1			28
							86	9									
03	25823	X	24634	-0-	-1189	-0-	120	1	24446	3	Y	62	64	1			26
							68	9									
04	24570	X	19658	-0-	-4912	-0-	19597	3	61	9	Y	55	51	1			30
05	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	84	1	25694	3	Y	50	51	1			29
							55	9									
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	1373	1	24088	3	Y	50	43	1			36
							55	9									
07	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					36

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

02	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	246	1	16013	3	N	-0-					-0-
03	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	273	1	16778	3	N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	N	-0-					-0-
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	268	1	11990	3	N	-0-					-0-
06	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	218	1	14284	3	N	-0-					-0-
07	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

02	14210	X	10352	-0-	-3858	-0-	157	1	10195	3	Y	-0-					-0-
03	14632	X	14335	-0-	-297	-0-	229	1	14106	3	Y	-0-					-0-
04	14160	X	3763	-0-	-10397	-0-	66	1	3697	3	Y	-0-					-0-
05	13082	X	10293	-0-	-2789	-0-	225	1	10068	3	Y	-0-					-0-
06	13860	X	12546	-0-	-1314	-0-	188	1	12358	3	Y	-0-					-0-
07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-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

02	14761	X	13513	-0-	-1248	-0-	205	1	13308	3	Y	-0-					-0-
03	15345	X	13676	-0-	-1669	-0-	219	1	13457	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	5446	-0-	-9104	-0-	96	1	5350	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	8800	-0-	-5677	-0-	192	1	8608	3	Y	-0-					-0-
06	14010	X	11048	-0-	-2962	-0-	166	1	10882	3	Y	-0-					-0-
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

02	6873	X	5670	-0-	-1203	-0-	86	1	5584	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	93	1	5738	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	2525	-0-	-4225	-0-	45	1	2480	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	123	1	5516	3	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	90	1	5920	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

02	25665	X	23969	-0-	-1696	-0-	363	1	23606	3	Y	-0-					-0-
03	26691	X	24900	-0-	-1791	-0-	398	1	24502	3	Y	-0-					-0-
04	25830	X	9175	-0-	-16655	-0-	162	1	9013	3	Y	-0-					-0-
05	25637	X	18062	-0-	-7575	-0-	394	1	17668	3	Y	-0-					-0-
06	24810	X	17135	-0-	-7675	-0-	257	1	16878	3	Y	-0-					-0-
07	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25201	X	23368	-0-	-1833	-0-	354	1	23014	3	Y	-0-			-0-
03	26939	X	26211	-0-	-728	-0-	419	1	25792	3	Y	-0-			-0-
04	25320	X	9716	-0-	-15604	-0-	171	1	9545	3	Y	-0-			-0-
05	25823	X	17539	-0-	-8284	-0-	383	1	17156	3	Y	-0-			-0-
06	25380	X	16537	-0-	-8843	-0-	248	1	16289	3	Y	-0-			-0-
07	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26448	X	25319	-0-	-1129	-0-	383	1	24936	3	Y	-0-			-0-
03	28272	X	26612	-0-	-1660	-0-	426	1	26186	3	Y	-0-			-0-
04	27180	X	9912	-0-	-17268	-0-	175	1	9737	3	Y	-0-			-0-
05	27342	X	20749	-0-	-6593	-0-	453	1	20296	3	Y	-0-			-0-
06	26460	X	17749	-0-	-8711	-0-	266	1	17483	3	Y	-0-			-0-
07	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31987	X	29413	-0-	-2574	-0-	445	1	28968	3	Y	-0-			-0-
03	32178	X	31861	-0-	-317	-0-	509	1	31352	3	Y	-0-			-0-
04	31140	X	11863	-0-	-19277	-0-	209	1	11654	3	Y	-0-			-0-
05	31651	X	20149	-0-	-11502	-0-	440	1	19709	3	Y	-0-			-0-
06	30840	X	19709	-0-	-11131	-0-	296	1	19413	3	Y	-0-			-0-
07	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19372	X	16572	-0-	-2800	-0-	251	1	16321	3	Y	-0-			-0-
03	20553	X	19147	-0-	-1406	-0-	306	1	18841	3	Y	-0-			-0-
04	19890	X	6273	-0-	-13617	-0-	111	1	6162	3	Y	-0-			-0-
05	19716	X	8299	-0-	-11417	-0-	181	1	8118	3	Y	-0-			-0-
06	18660	X	14751	-0-	-3909	-0-	221	1	14530	3	Y	-0-			-0-
07	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24273	X	21423	-0-	-2850	-0-	324	1	21099	3	Y	-0-			-0-
03	25327	X	24115	-0-	-1212	-0-	386	1	23729	3	Y	-0-			-0-
04	23940	X	7690	-0-	-16250	-0-	135	1	7555	3	Y	-0-			-0-
05	24521	X	10510	-0-	-14011	-0-	229	1	10281	3	Y	-0-			-0-
06	23340	X	17147	-0-	-6193	-0-	257	1	16890	3	Y	-0-			-0-
07	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19053	X	18048	-0-	-1005	-0-	273	1	17775	3	N	-0-			-0-
03	20367	X	18968	-0-	-1399	-0-	303	1	18665	3	N	-0-			-0-
04	19560	X	7019	-0-	-12541	-0-	124	1	6895	3	N	-0-			-0-
05	19437	X	14652	-0-	-4785	-0-	320	1	14332	3	N	-0-			-0-
06	18750	X	14919	-0-	-3831	-0-	224	1	14695	3	N	-0-			-0-
07	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
04	540	X	17	-0-	-523	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
07	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
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
02	5684	X	410	-0-	-5274	-0-	5	1	405	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	5425	X	361	-0-	-5064	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	1595	-0-	-3655	-0-	1586	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	122	1	10304	3	Y	84	83	1			11
							92	9									
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	56	1	11444	3	Y	49	49	1			11
							54	9									
04	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11442	3	37	9	Y	34	40	1			5
05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	37	1	11221	3	Y	24	28	1			1
							26	9									
06	11190	X	10487	-0-	-703	-0-	564	1	9889	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	18966	X	18719	-0-	-247	-0-	218	1	18400	3	Y	92	93	1			11
							101	9									
03	19251	X	18770	-0-	-481	-0-	91	1	18614	3	Y	59	58	1			12
							65	9									
04	20010	X	18634	-0-	-1376	-0-	18581	3	53	9	Y	48	55	1			5
05	20677	X	18039	-0-	-2638	-0-	58	1	17913	3	Y	62	65	1			2
							68	9									
06	20010	X	17661	-0-	-2349	-0-	950	1	16667	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
07	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	30044	X	27618	-0-	-2426	-0-	418	1	27200	3	N	-0-					-0-
03	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	510	1	31361	3	N	-0-					-0-
04	30210	X	11507	-0-	-18703	-0-	203	1	11304	3	N	-0-					-0-
05	30442	X	12305	-0-	-18137	-0-	269	1	12036	3	N	-0-					-0-
06	30840	X	15710	-0-	-15130	-0-	236	1	15474	3	N	-0-					-0-
07	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-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
02	19778	X	18168	-0-	-1610	-0-	275	1	17893	3	Y	-0-					-0-
03	20491	X	18105	-0-	-2386	-0-	290	1	17815	3	Y	-0-					-0-
04	19410	X	8040	-0-	-11370	-0-	142	1	7898	3	Y	-0-					-0-
05	19437	X	11654	-0-	-7783	-0-	254	1	11400	3	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17581	-0-	-1229	-0-	264	1	17317	3	Y	-0-					-0-
07	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-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
02	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	4962	1	18565	3	Y	-0-					-0-
03	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	1263	1	21390	3	Y	-0-					-0-
04	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1177	1	19817	3	Y	-0-					-0-
05	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	954	1	17893	3	Y	-0-					-0-
06	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	1167	1	20702	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	3472	1	12991	3	Y	-0-					-0-
03	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	932	1	15782	3	Y	-0-					-0-
04	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	830	1	13977	3	Y	-0-					-0-
05	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	726	1	13623	3	Y	-0-					-0-
06	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	1005	1	17823	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	4203	1	15727	3	Y	-0-					-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	916	1	15505	3	Y	-0-					-0-
04	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	561	1	9449	3	Y	-0-					-0-
05	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	976	1	18309	3	Y	-0-					-0-
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	874	1	15510	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	12586	X	10952	-0-	-1634	-0-	166	1	10786	3	Y	-0-					-0-
03	13454	X	12114	-0-	-1340	-0-	194	1	11920	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	3984	-0-	-7896	-0-	70	1	3914	3	Y	-0-					-0-
05	11997	X	4886	-0-	-7111	-0-	107	1	4779	3	Y	-0-					-0-
06	11730	X	8062	-0-	-3668	-0-	121	1	7941	3	Y	-0-					-0-
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-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
02	11339	X	10384	-0-	-955	-0-	157	1	10227	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11444	-0-	-491	-0-	183	1	11261	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	3890	-0-	-7570	-0-	69	1	3821	3	Y	-0-					-0-
05	11749	X	3416	-0-	-8333	-0-	75	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	8614	-0-	-2456	-0-	129	1	8485	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-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
02	13717	X	12232	-0-	-1485	-0-	185	1	12047	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	13576	-0-	-994	-0-	217	1	13359	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	4368	-0-	-9672	-0-	77	1	4291	3	Y	-0-					-0-
05	14229	X	4164	-0-	-10065	-0-	91	1	4073	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	9786	-0-	-3414	-0-	147	1	9639	3	Y	-0-					-0-
07	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-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
02	33611	X	30467	-0-	-3144	-0-	461	1	30006	3	Y	-0-					-0-
03	35929	X	31454	-0-	-4475	-0-	503	1	30951	3	Y	-0-					-0-
04	34770	X	11727	-0-	-23043	-0-	207	1	11520	3	Y	-0-					-0-
05	34255	X	18826	-0-	-15429	-0-	411	1	18415	3	Y	-0-					-0-
06	32280	X	20173	-0-	-12107	-0-	303	1	19870	3	Y	-0-					-0-
07	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-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
02	29406	X	19689	-0-	-9717	-0-	298	1	19391	3	Y	-0-					-0-
03	31434	X	25707	-0-	-5727	-0-	411	1	25296	3	Y	-0-					-0-
04	30420	X	9646	-0-	-20774	-0-	170	1	9476	3	Y	-0-					-0-
05	26071	X	22	-0-	-26049	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	24870	X	17413	-0-	-7457	-0-	261	1	17152	3	Y	-0-					-0-
07	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-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
02	22417	X	21067	-0-	-1350	-0-	368	1	20699	3	Y	-0-			-0-
03	23963	X	22190	-0-	-1773	-0-	437	1	21753	3	Y	-0-			-0-
04	22620	X	21300	-0-	-1320	-0-	494	1	20806	3	Y	-0-			-0-
05	23095	X	21661	-0-	-1434	-0-	417	1	21244	3	Y	-0-			-0-
06	22110	X	20053	-0-	-2057	-0-	319	1	19734	3	Y	-0-			-0-
07	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-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
02	10585	X	1115	-0-	-9470	-0-	17	1	1098	3	N	-0-			-0-
03	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	185	1	11410	3	N	-0-			-0-
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	4431	-0-	-2823	-0-	97	1	4334	3	N	-0-			-0-
06	11220	X	9662	-0-	-1558	-0-	145	1	9517	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-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
02	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	364	1	23679	3	Y	-0-			-0-
03	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	418	1	25748	3	Y	-0-			-0-
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	166	1	9276	3	Y	-0-			-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	233	1	10429	3	Y	-0-			-0-
06	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	282	1	18483	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	253	1	16445	3	Y	-0-			-0-
03	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	281	1	17270	3	Y	-0-			-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	112	1	6267	3	Y	-0-			-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	150	1	6738	3	Y	-0-			-0-
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	176	1	11580	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	443	1	28783	3	Y	-0-			-0-
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	503	1	30925	3	Y	-0-			-0-
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	199	1	11124	3	Y	-0-			-0-
05	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	611	1	27368	3	Y	-0-			-0-
06	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	554	1	36337	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	361	1	23492	3	Y	-0-			-0-
03	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	423	1	26046	3	Y	-0-			-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	167	1	9322	3	Y	-0-			-0-
05	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	547	1	24511	3	Y	-0-			-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	397	1	26060	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	418	1	27209	3	Y	-0-			-0-
03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	473	1	29113	3	Y	-0-			-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	186	1	10384	3	Y	-0-			-0-
05	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	528	1	23634	3	Y	-0-			-0-
06	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	448	1	29375	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	15776	X	12930	-0-	-2846	-0-	196	1	12734	3	Y	-0-			-0-
03	15934	X	13434	-0-	-2500	-0-	215	1	13219	3	Y	-0-			-0-
04	15420	X	4713	-0-	-10707	-0-	83	1	4630	3	Y	-0-			-0-
05	14384	X	5697	-0-	-8687	-0-	124	1	5573	3	Y	-0-			-0-
06	13380	X	8094	-0-	-5286	-0-	121	1	7973	3	Y	-0-			-0-
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-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
02	18386	X	16238	-0-	-2148	-0-	246	1	15992	3	Y	-0-			-0-
03	19499	X	18648	-0-	-851	-0-	298	1	18350	3	Y	-0-			-0-
04	18780	X	5669	-0-	-13111	-0-	100	1	5569	3	Y	-0-			-0-
05	19406	X	6692	-0-	-12714	-0-	146	1	6546	3	Y	-0-			-0-
06	18060	X	11877	-0-	-6183	-0-	178	1	11699	3	Y	-0-			-0-
07	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-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
02	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	296	1	19256	3	Y	-0-			-0-
03	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	278	1	17106	3	Y	-0-			-0-
04	14880	X	6583	-0-	-8297	-0-	116	1	6467	3	Y	-0-			-0-
05	15748	X	4126	-0-	-11622	-0-	90	1	4036	3	Y	-0-			-0-
06	15240	X	8522	-0-	-6718	-0-	128	1	8394	3	Y	-0-			-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-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
02	13195	X	12844	-0-	-351	-0-	195	1	12649	3	Y	-0-			-0-
03	13826	X	10655	-0-	-3171	-0-	170	1	10485	3	Y	-0-			-0-
04	13170	X	5447	-0-	-7723	-0-	96	1	5351	3	Y	-0-			-0-
05	13733	X	6835	-0-	-6898	-0-	149	1	6686	3	Y	-0-			-0-
06	13290	X	10551	-0-	-2739	-0-	158	1	10393	3	Y	-0-			-0-
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-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
02	16385	X	14156	-0-	-2229	-0-	214	1	13942	3	Y	-0-			-0-
03	17515	X	15035	-0-	-2480	-0-	240	1	14795	3	Y	-0-			-0-
04	16950	X	5519	-0-	-11431	-0-	97	1	5422	3	Y	-0-			-0-
05	15469	X	14373	-0-	-1096	-0-	314	1	14059	3	Y	-0-			-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	231	1	15181	3	Y	-0-			-0-
07	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-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
02	12876	X	12539	-0-	-337	-0-	190	1	12349	3	Y	-0-			-0-
03	13764	X	13496	-0-	-268	-0-	216	1	13280	3	Y	-0-			-0-
04	13620	X	4675	-0-	-8945	-0-	82	1	4593	3	Y	-0-			-0-
05	14074	X	9503	-0-	-4571	-0-	207	1	9296	3	Y	-0-			-0-
06	13620	X	9404	-0-	-4216	-0-	141	1	9263	3	Y	-0-			-0-
07	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-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
02	49069	X	49069	-0-	-0-	-0-	743	1	48326	3	Y	-0-			-0-
03	51642	X	51642	-0-	-0-	-0-	826	1	50816	3	Y	-0-			-0-
04	52380	X	19155	-0-	-33225	-0-	337	1	18818	3	Y	-0-			-0-
05	54126	X	30525	-0-	-23601	-0-	666	1	29859	3	Y	-0-			-0-
06	52380	X	31341	-0-	-21039	-0-	470	1	30871	3	Y	-0-			-0-
07	52452	X	NO RPT	-0-	-52452	-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
02	8932	X	8596	-0-	-336	-0-	130	1	8466	3	Y	-0-			-0-
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	150	1	9258	3	Y	-0-			-0-
04	9240	X	3086	-0-	-6154	-0-	54	1	3032	3	Y	-0-			-0-
05	9176	X	8379	-0-	-797	-0-	183	1	8196	3	Y	-0-			-0-
06	9090	X	8227	-0-	-863	-0-	123	1	8104	3	Y	-0-			-0-
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-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
02	28478	X	26049	-0-	-2429	-0-	394	1	25655	3	Y	-0-			-0-
03	30411	X	25978	-0-	-4433	-0-	415	1	25563	3	Y	-0-			-0-
04	28110	X	8613	-0-	-19497	-0-	152	1	8461	3	Y	-0-			-0-
05	29047	X	9023	-0-	-20024	-0-	197	1	8826	3	Y	-0-			-0-
06	27480	X	16431	-0-	-11049	-0-	247	1	16184	3	Y	-0-			-0-
07	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	27057	X	25320	-0-	-1737	-0-	25320	2			Y	-0-			-0-
03	28923	X	27124	-0-	-1799	-0-	27124	2			Y	-0-			-0-
04	27990	X	10031	-0-	-17959	-0-	10031	2			Y	-0-			-0-
05	27621	X	21097	-0-	-6524	-0-	21097	2			Y	-0-			-0-
06	26250	X	4448	-0-	-21802	-0-	4448	2			Y	-0-			-0-
07	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	43036	X	39762	-0-	-3274	-0-	602	1	39160	3	Y	-0-			-0-
03	46004	X	42358	-0-	-3646	-0-	677	1	41681	3	Y	-0-			-0-
04	44220	X	16126	-0-	-28094	-0-	284	1	15842	3	Y	-0-			-0-
05	44051	X	26709	-0-	-17342	-0-	583	1	26126	3	Y	-0-			-0-
06	42210	X	22513	-0-	-19697	-0-	338	1	22175	3	Y	-0-			-0-
07	42501	X	NO RPT	-0-	-42501	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		51	-0-	51	101	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62	163	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	214	X	51	-0-	-163	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

02	38396	X	33170	-0-	-5226	-0-	502	1	32668	3	Y	-0-			-0-
03	41044	X	33182	-0-	-7862	-0-	531	1	32651	3	Y	-0-			-0-
04	39090	X	14655	-0-	-24435	-0-	258	1	14397	3	Y	-0-			-0-
05	37665	X	19512	-0-	-18153	-0-	426	1	19086	3	Y	-0-			-0-
06	36450	X	24352	-0-	-12098	-0-	365	1	23987	3	Y	-0-			-0-
07	35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

02	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	747	1	42045	3	Y	-0-			-0-
03	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	730	1	36309	3	Y	-0-			-0-
04	48262	X	48262	-0-	-0-	-0-	1119	1	47143	3	Y	-0-			-0-
05	45011	X	45011	-0-	-0-	-0-	865	1	44146	3	Y	-0-			-0-
06	42120	X	42120	-0-	-0-	-0-	670	1	41450	3	Y	-0-			-0-
07	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

02	18995	X	12547	-0-	-6448	-0-	12547	2			Y	-0-			-0-
03	18197	X	14823	-0-	-3374	-0-	14823	2			Y	-0-			-0-
04	16560	X	4832	-0-	-11728	-0-	4832	2			Y	-0-			-0-
05	17112	X	8847	-0-	-8265	-0-	8847	2			Y	-0-			-0-
06	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			Y	-0-			-0-
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	1618	1	27243	3	Y	-0-			-0-
05	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	1306	1	24500	3	Y	-0-			-0-
06	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	1221	1	21662	3	Y	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	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
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	2009	1	7518	3	Y	-0-			-0-
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	497	1	8417	3	Y	-0-			-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	869	1	14625	3	Y	-0-			-0-
05	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	725	1	13588	3	Y	-0-			-0-
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	704	1	12491	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	38231	X	38231	-0-	-0-	-0-	2132	1	36099	3	Y	-0-			-0-
04	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1536	1	25856	3	Y	-0-			-0-
05	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	1214	1	22778	3	Y	-0-			-0-
06	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	1189	1	21097	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	23287	X	20209	-0-	-3078	-0-	306	1	19903	3	Y	-0-			-0-
03	24893	X	20989	-0-	-3904	-0-	336	1	20653	3	Y	-0-			-0-
04	22170	X	8480	-0-	-13690	-0-	149	1	8331	3	Y	-0-			-0-
05	21607	X	16536	-0-	-5071	-0-	361	1	16175	3	Y	-0-			-0-
06	20910	X	14787	-0-	-6123	-0-	222	1	14565	3	Y	-0-			-0-
07	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-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
02	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	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
02	11977	X	10273	-0-	-1704	-0-	121	1	10152	3	Y	-0-			-0-
03	12803	X	11942	-0-	-861	-0-	58	1	11884	3	Y	-0-			-0-
04	12300	X	11757	-0-	-543	-0-	11757	3			Y	-0-			-0-
05	12245	X	11684	-0-	-561	-0-	38	1	11646	3	Y	-0-			-0-
06	11550	X	11058	-0-	-492	-0-	596	1	10462	3	Y	-0-			-0-
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-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
02	18270	X	17064	-0-	-1206	-0-	258	1	16806	3	Y	-0-			-0-
03	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	295	1	18158	3	Y	-0-			-0-
04	18690	X	6288	-0-	-12402	-0-	111	1	6177	3	Y	-0-			-0-
05	19313	X	6054	-0-	-13259	-0-	132	1	5922	3	Y	-0-			-0-
06	18330	X	10222	-0-	-8108	-0-	153	1	10069	3	Y	-0-			-0-
07	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-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
02	12760	X	12201	-0-	-559	-0-	2573	1	9628	3	Y	-0-			-0-
03	13051	X	7947	-0-	-5104	-0-	443	1	7504	3	Y	-0-			-0-
04	13110	X	9387	-0-	-3723	-0-	526	1	8861	3	Y	-0-			-0-
05	13547	X	10873	-0-	-2674	-0-	550	1	10323	3	Y	-0-			-0-
06	12720	X	11296	-0-	-1424	-0-	603	1	10693	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

02	22040	X	18356	-0-	-3684	-0-	3871	1	14485	3	Y	-0-					-0-
03	23560	X	18784	-0-	-4776	-0-	1048	1	17736	3	Y	-0-					-0-
04	22800	X	17650	-0-	-5150	-0-	990	1	16660	3	Y	-0-					-0-
05	20770	X	17686	-0-	-3084	-0-	895	1	16791	3	Y	-0-					-0-
06	19410	X	16946	-0-	-2464	-0-	904	1	16042	3	Y	-0-					-0-
07	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

02	25665	X	23999	-0-	-1666	-0-	5061	1	18938	3	Y	-0-					-0-
03	26877	X	24638	-0-	-2239	-0-	1374	1	23264	3	Y	-0-					-0-
04	26010	X	23435	-0-	-2575	-0-	1314	1	22121	3	Y	-0-					-0-
05	26195	X	23305	-0-	-2890	-0-	1180	1	22125	3	Y	-0-					-0-
06	25110	X	18884	-0-	-6226	-0-	1008	1	17876	3	Y	-0-					-0-
07	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

02	14906	X	13309	-0-	-1597	-0-	202	1	13107	3	Y	-0-					-0-
03	15934	X	15088	-0-	-846	-0-	241	1	14847	3	Y	-0-					-0-
04	15210	X	5223	-0-	-9987	-0-	92	1	5131	3	Y	-0-					-0-
05	15717	X	7411	-0-	-8306	-0-	162	1	7249	3	Y	-0-					-0-
06	14610	X	14282	-0-	-328	-0-	214	1	14068	3	Y	-0-					-0-
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-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

02	46661	X	39770	-0-	-6891	-0-	602	1	39168	3	Y	-0-					-0-
03	49507	X	40302	-0-	-9205	-0-	644	1	39658	3	Y	-0-					-0-
04	47460	X	15508	-0-	-31952	-0-	273	1	15235	3	Y	-0-					-0-
05	47926	X	28769	-0-	-19157	-0-	628	1	28141	3	Y	-0-					-0-
06	44520	X	28361	-0-	-16159	-0-	426	1	27935	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	NO RPT	-0-	-42501	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

02	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	4042	1	15124	3	Y	-0-					-0-
03	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	1118	1	18930	3	Y	-0-					-0-
04	20970	X	11594	-0-	-9376	-0-	650	1	10944	3	Y	-0-					-0-
05	21669	X	21501	-0-	-168	-0-	1088	1	20413	3	Y	-0-					-0-
06	20970	X	16231	-0-	-4739	-0-	866	1	15365	3	Y	-0-					-0-
07	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-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

02	61509	X	59361	-0-	-2148	-0-	899	1	58462	3	Y	-0-					-0-
03	65751	X	60417	-0-	-5334	-0-	966	1	59451	3	Y	-0-					-0-
04	63630	X	21311	-0-	-42319	-0-	375	1	20936	3	Y	-0-					-0-
05	64697	X	40016	-0-	-24681	-0-	874	1	39142	3	Y	-0-					-0-
06	61530	X	32787	-0-	-28743	-0-	492	1	32295	3	Y	-0-					-0-
07	63457	X	NO RPT	-0-	-63457	-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
02	12702	X	11820	-0-	-882	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
03	13175	X	12375	-0-	-800	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	4402	-0-	-8828	-0-	11	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	13144	-0-	-527	-0-	13144	2			N	-0-			-0-
06	12840	X	12754	-0-	-86	-0-	12754	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

02	42021	X	41379	-0-	-642	-0-	8727	1	32652	3	Y	-0-			-0-
03	44919	X	42989	-0-	-1930	-0-	2397	1	40592	3	Y	-0-			-0-
04	43140	X	40153	-0-	-2987	-0-	2251	1	37902	3	Y	-0-			-0-
05	44578	X	42494	-0-	-2084	-0-	2151	1	40343	3	Y	-0-			-0-
06	43140	X	39580	-0-	-3560	-0-	2112	1	37468	3	Y	-0-			-0-
07	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

02	46052	X	42235	-0-	-3817	-0-	640	1	41595	3	Y	-0-			-0-
03	49228	X	44637	-0-	-4591	-0-	714	1	43923	3	Y	-0-			-0-
04	45990	X	16349	-0-	-29641	-0-	288	1	16061	3	Y	-0-			-0-
05	46376	X	8539	-0-	-37837	-0-	186	1	8353	3	Y	-0-			-0-
06	44070	X	22109	-0-	-21961	-0-	332	1	21777	3	Y	-0-			-0-
07	45136	X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

02	15921	X	5847	-0-	-10074	-0-	89	1	5758	3	Y	-0-			-0-
03	17019	X	16730	-0-	-289	-0-	268	1	16462	3	Y	-0-			-0-
04	15630	X	4691	-0-	-10939	-0-	83	1	4608	3	Y	-0-			-0-
05	14973	X	6260	-0-	-8713	-0-	137	1	6123	3	Y	-0-			-0-
06	16200	X	10130	-0-	-6070	-0-	152	1	9978	3	Y	-0-			-0-
07	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

02	22098	X	20088	-0-	-2010	-0-	304	1	19784	3	Y	-0-			-0-
03	23622	X	21453	-0-	-2169	-0-	343	1	21110	3	Y	-0-			-0-
04	21510	X	7951	-0-	-13559	-0-	140	1	7811	3	Y	-0-			-0-
05	21483	X	4989	-0-	-16494	-0-	109	1	4880	3	Y	-0-			-0-
06	20790	X	11808	-0-	-8982	-0-	177	1	11631	3	Y	-0-			-0-
07	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

02	9889	X	6176	-0-	-3713	-0-	6176	2			Y	-0-			-0-
03	10571	X	7806	-0-	-2765	-0-	7806	2			Y	-0-			-0-
04	10230	X	2940	-0-	-7290	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	10106	X	4895	-0-	-5211	-0-	4895	2			Y	-0-			-0-
06	9780	X	2969	-0-	-6811	-0-	2969	2			Y	-0-			-0-
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

02	13688	X	11317	-0-	-2371	-0-	133	1	11184	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	8046	-0-	-6586	-0-	39	1	8007	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	976	-0-	-12224	-0-	976	3			N	-0-			-0-
05	13640	X	10221	-0-	-3419	-0-	33	1	10188	3	N	-0-			-0-
06	12570	X	9943	-0-	-2627	-0-	536	1	9407	3	N	-0-			-0-
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-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
02	16385	X	13130	-0-	-3255	-0-	199	1	12931	3	Y	-0-			-0-
03	17515	X	11053	-0-	-6462	-0-	177	1	10876	3	Y	-0-			-0-
04	16350	X	3997	-0-	-12353	-0-	70	1	3927	3	Y	-0-			-0-
05	16399	X	9327	-0-	-7072	-0-	204	1	9123	3	Y	-0-			-0-
06	15750	X	9008	-0-	-6742	-0-	135	1	8873	3	Y	-0-			-0-
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-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
02	18937	X	14488	-0-	-4449	-0-	219	1	14269	3	Y	-0-			-0-
03	20243	X	15799	-0-	-4444	-0-	253	1	15546	3	Y	-0-			-0-
04	18840	X	6543	-0-	-12297	-0-	115	1	6428	3	Y	-0-			-0-
05	17422	X	7038	-0-	-10384	-0-	154	1	6884	3	Y	-0-			-0-
06	16500	X	8305	-0-	-8195	-0-	125	1	8180	3	Y	-0-			-0-
07	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-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
02	14616	X	12852	-0-	-1764	-0-	195	1	12657	3	Y	-0-			-0-
03	15624	X	13606	-0-	-2018	-0-	218	1	13388	3	Y	-0-			-0-
04	14670	X	4473	-0-	-10197	-0-	79	1	4394	3	Y	-0-			-0-
05	14787	X	5639	-0-	-9148	-0-	123	1	5516	3	Y	-0-			-0-
06	13500	X	9376	-0-	-4124	-0-	141	1	9235	3	Y	-0-			-0-
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-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
02	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	360	1	23380	3	Y	-0-			-0-
03	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	355	1	21816	3	Y	-0-			-0-
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	146	1	8134	3	Y	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	147	1	6565	3	Y	-0-			-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	230	1	15092	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	375	1	24410	3	Y	-0-			-0-
03	26557	X	26557	-0-	-0-	-0-	425	1	26132	3	Y	-0-			-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	167	1	9315	3	Y	-0-			-0-
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	154	1	6906	3	Y	-0-			-0-
06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	260	1	17098	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	9686	X	8725	-0-	-961	-0-	132	1	8593	3	Y	-0-			-0-
03	10261	X	9424	-0-	-837	-0-	151	1	9273	3	Y	-0-			-0-
04	9930	X	3370	-0-	-6560	-0-	59	1	3311	3	Y	-0-			-0-
05	9455	X	4707	-0-	-4748	-0-	103	1	4604	3	Y	-0-			-0-
06	9150	X	7945	-0-	-1205	-0-	119	1	7826	3	Y	-0-			-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-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
02	29299	X	29299	-0-	-0-	-0-	444	1	28855	3	Y	-0-			-0-
03	33280	X	33280	-0-	-0-	-0-	532	1	32748	3	Y	-0-			-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	199	1	11121	3	Y	-0-			-0-
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	169	1	7579	3	Y	-0-			-0-
06	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	277	1	18157	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

02	5539	X	4648	-0-	-891	-0-	70	1	4578	3	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	83	1	5099	3	Y	-0-			-0-
04	5250	X	1883	-0-	-3367	-0-	33	1	1850	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	107	1	4785	3	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4140	-0-	-870	-0-	62	1	4078	3	Y	-0-			-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

02	77314	X	64752	-0-	-12562	-0-	981	1	63771	3	Y	-0-			-0-
03	79360	X	66096	-0-	-13264	-0-	1057	1	65039	3	Y	-0-			-0-
04	75150	X	23223	-0-	-51927	-0-	409	1	22814	3	Y	-0-			-0-
05	73470	X	8563	-0-	-64907	-0-	187	1	8376	3	Y	-0-			-0-
06	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	1075	1	70540	3	Y	-0-			-0-
07	69223	X	NO RPT	-0-	-69223	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

02	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	2834	1	10606	3	Y	-0-			-0-
03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	795	1	13463	3	Y	-0-			-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	778	1	13098	3	Y	-0-			-0-
05	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	734	1	13763	3	Y	-0-			-0-
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	708	1	12566	3	Y	-0-			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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

02	55153	X	55153	-0-	-0-	-0-	962	1	54191	3	N	-0-			-0-
03	57895	X	57895	-0-	-0-	-0-	1141	1	56754	3	N	-0-			-0-
04	55217	X	55217	-0-	-0-	-0-	1280	1	53937	3	N	-0-			-0-
05	56295	X	56295	-0-	-0-	-0-	1082	1	55213	3	N	-0-			-0-
06	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	852	1	52646	3	N	-0-			-0-
07	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

02	31552	X	29460	-0-	-2092	-0-	446	1	29014	3	Y	-0-			-0-
03	32891	X	31097	-0-	-1794	-0-	497	1	30600	3	Y	-0-			-0-
04	31620	X	11647	-0-	-19973	-0-	205	1	11442	3	Y	-0-			-0-
05	32023	X	18378	-0-	-13645	-0-	401	1	17977	3	Y	-0-			-0-
06	30720	X	23764	-0-	-6956	-0-	357	1	23407	3	Y	-0-			-0-
07	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

02	72181	X	58813	-0-	-13368	-0-	891	1	57922	3	Y	-0-			-0-
03	73625	X	59696	-0-	-13929	-0-	955	1	58741	3	Y	-0-			-0-
04	69000	X	21048	-0-	-47952	-0-	371	1	20677	3	Y	-0-			-0-
05	66371	X	7584	-0-	-58787	-0-	166	1	7418	3	Y	-0-			-0-
06	66908	X	66908	-0-	-0-	-0-	1004	1	65904	3	Y	-0-			-0-
07	62868	X	NO RPT	-0-	-62868	-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

02	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	323	1	27198	3	Y	-0-			-0-
03	29682	X	29682	-0-	-0-	-0-	145	1	29537	3	Y	-0-			-0-
04	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	30600	3			Y	-0-			-0-
05	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	97	1	29635	3	Y	-0-			-0-
06	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	1537	1	26954	3	Y	-0-			-0-
07	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

02	35409	X	30746	-0-	-4663	-0-	361	1	30385	3	Y	-0-			-0-
03	35309	X	32346	-0-	-2963	-0-	158	1	32188	3	Y	-0-			-0-
04	34413	X	34413	-0-	-0-	-0-	34413	3			Y	-0-			-0-
05	34069	X	29507	-0-	-4562	-0-	96	1	29411	3	Y	-0-			-0-
06	32280	X	29902	-0-	-2378	-0-	1613	1	28289	3	Y	-0-			-0-
07	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

02	15747	X	14167	-0-	-1580	-0-	215	1	13952	3	Y	-0-			-0-
03	16678	X	15568	-0-	-1110	-0-	249	1	15319	3	Y	-0-			-0-
04	16020	X	5875	-0-	-10145	-0-	104	1	5771	3	Y	-0-			-0-
05	15407	X	11658	-0-	-3749	-0-	255	1	11403	3	Y	-0-			-0-
06	15060	X	9316	-0-	-5744	-0-	140	1	9176	3	Y	-0-			-0-
07	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-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
02	13978	X	10560	-0-	-3418	-0-	160	1	10400	3	Y	-0-			-0-
03	14849	X	13532	-0-	-1317	-0-	216	1	13316	3	Y	-0-			-0-
04	14370	X	5874	-0-	-8496	-0-	103	1	5771	3	Y	-0-			-0-
05	14074	X	7550	-0-	-6524	-0-	165	1	7385	3	Y	-0-			-0-
06	13110	X	9566	-0-	-3544	-0-	144	1	9422	3	Y	-0-			-0-
07	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-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
02	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	361	1	20342	3	N	-0-			-0-
03	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	420	1	20887	3	N	-0-			-0-
04	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	485	1	20429	3	N	-0-			-0-
05	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	408	1	20797	3	N	-0-			-0-
06	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	315	1	19460	3	N	-0-			-0-
07	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
02	25520	X	23464	-0-	-2056	-0-	355	1	23109	3	N	-0-			-0-
03	26908	X	24594	-0-	-2314	-0-	393	1	24201	3	N	-0-			-0-
04	25650	X	9015	-0-	-16635	-0-	159	1	8856	3	N	-0-			-0-
05	26102	X	11780	-0-	-14322	-0-	257	1	11523	3	N	-0-			-0-
06	24720	X	13910	-0-	-10810	-0-	209	1	13701	3	N	-0-			-0-
07	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-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
02	15718	X	15071	-0-	-647	-0-	3178	1	11893	3	N	-0-			-0-
03	16771	X	15672	-0-	-1099	-0-	874	1	14798	3	N	-0-			-0-
04	15690	X	14675	-0-	-1015	-0-	823	1	13852	3	N	-0-			-0-
05	16213	X	15058	-0-	-1155	-0-	762	1	14296	3	N	-0-			-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	743	1	13184	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-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
02	24708	X	24489	-0-	-219	-0-	5165	1	19324	3	Y	-0-			-0-
03	26412	X	25199	-0-	-1213	-0-	1405	1	23794	3	Y	-0-			-0-
04	25800	X	23293	-0-	-2507	-0-	1306	1	21987	3	Y	-0-			-0-
05	26660	X	24017	-0-	-2643	-0-	1216	1	22801	3	Y	-0-			-0-
06	25800	X	22334	-0-	-3466	-0-	1192	1	21142	3	Y	-0-			-0-
07	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	12934	X	11687	-0-	-1247	-0-	177	1	11510	3	N	-0-			-0-
03	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	221	1	13627	3	N	-0-			-0-
04	12750	X	5030	-0-	-7720	-0-	89	1	4941	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	3409	-0-	-9084	-0-	74	1	3335	3	N	-0-			-0-
06	13410	X	7545	-0-	-5865	-0-	113	1	7432	3	N	-0-			-0-
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-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
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	238	1	13385	3	N	-0-			-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	232	1	11550	3	N	-0-			-0-
04	16110	X	4728	-0-	-11382	-0-	110	1	4618	3	N	-0-			-0-
05	16647	X	11350	-0-	-5297	-0-	218	1	11132	3	N	-0-			-0-
06	16110	X	13128	-0-	-2982	-0-	209	1	12919	3	N	-0-			-0-
07	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-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
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-			-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	4003	-0-	-10157	-0-	10	1	3993	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	7227	-0-	-7405	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	11218	-0-	-2942	-0-	11218	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-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
02	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	181	1	11764	3	N	-0-			-0-
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	191	1	11732	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	4220	-0-	-5770	-0-	74	1	4146	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	3437	-0-	-8436	-0-	75	1	3362	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	7634	-0-	-3856	-0-	115	1	7519	3	N	-0-			-0-
07	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
02	32277	X	27310	-0-	-4967	-0-	477	1	26833	3	Y	-0-			-0-
03	33387	X	28579	-0-	-4808	-0-	563	1	28016	3	Y	-0-			-0-
04	31230	X	26759	-0-	-4471	-0-	621	1	26138	3	Y	-0-			-0-
05	30752	X	26921	-0-	-3831	-0-	518	1	26403	3	Y	-0-			-0-
06	29160	X	25427	-0-	-3733	-0-	405	1	25022	3	Y	-0-			-0-
07	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-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
02	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			Y	-0-			-0-
03	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			Y	-0-			-0-
04	21570	X	5724	-0-	-15846	-0-	5724	2			Y	-0-			-0-
05	22289	X	15458	-0-	-6831	-0-	15458	2			Y	-0-			-0-
06	21570	X	15933	-0-	-5637	-0-	15933	2			Y	-0-			-0-
07	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-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
02	35148	X	33160	-0-	-1988	-0-	502	1	32658	3	N	-0-			-0-
03	36735	X	34910	-0-	-1825	-0-	558	1	34352	3	N	-0-			-0-
04	35400	X	12924	-0-	-22476	-0-	228	1	12696	3	N	-0-			-0-
05	36115	X	18812	-0-	-17303	-0-	411	1	18401	3	N	-0-			-0-
06	34920	X	21270	-0-	-13650	-0-	319	1	20951	3	N	-0-			-0-
07	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-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
02	34191	X	31606	-0-	-2585	-0-	479	1	31127	3	N	-0-			-0-
03	34999	X	33363	-0-	-1636	-0-	533	1	32830	3	N	-0-			-0-
04	33420	X	12257	-0-	-21163	-0-	216	1	12041	3	N	-0-			-0-
05	34534	X	18366	-0-	-16168	-0-	401	1	17965	3	N	-0-			-0-
06	33360	X	19646	-0-	-13714	-0-	295	1	19351	3	N	-0-			-0-
07	33790	X	NO RPT	-0-	-33790	-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
02	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			Y	-0-			-0-
03	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			Y	-0-			-0-
04	22530	X	7665	-0-	-14865	-0-	7665	2			Y	-0-			-0-
05	23281	X	18101	-0-	-5180	-0-	18101	2			Y	-0-			-0-
06	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			Y	-0-			-0-
07	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-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
02	39208	X	36291	-0-	-2917	-0-	7654	1	28637	3	N	-0-			-0-
03	41261	X	37556	-0-	-3705	-0-	2094	1	35462	3	N	-0-			-0-
04	38310	X	38181	-0-	-129	-0-	2141	1	36040	3	N	-0-			-0-
05	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	1992	1	37362	3	N	-0-			-0-
06	37530	X	36030	-0-	-1500	-0-	1923	1	34107	3	N	-0-			-0-
07	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-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
02	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	403	1	26229	3	Y	-0-			-0-
03	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	394	1	24236	3	Y	-0-			-0-
04	23490	X	8619	-0-	-14871	-0-	152	1	8467	3	Y	-0-			-0-
05	24583	X	5120	-0-	-19463	-0-	112	1	5008	3	Y	-0-			-0-
06	23790	X	13725	-0-	-10065	-0-	206	1	13519	3	Y	-0-			-0-
07	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-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
02	20648	X	16756	-0-	-3892	-0-	292	1	16464	3	Y	-0-			-0-
03	22072	X	19980	-0-	-2092	-0-	394	1	19586	3	Y	-0-			-0-
04	21360	X	19407	-0-	-1953	-0-	450	1	18957	3	Y	-0-			-0-
05	20398	X	19597	-0-	-801	-0-	377	1	19220	3	Y	-0-			-0-
06	19650	X	16116	-0-	-3534	-0-	256	1	15860	3	Y	-0-			-0-
07	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-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
02	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	416	1	27048	3	Y	-0-			-0-
03	28980	X	28980	-0-	-0-	-0-	463	1	28517	3	Y	-0-			-0-
04	28290	X	10386	-0-	-17904	-0-	183	1	10203	3	Y	-0-			-0-
05	29233	X	6414	-0-	-22819	-0-	140	1	6274	3	Y	-0-			-0-
06	28290	X	14870	-0-	-13420	-0-	223	1	14647	3	Y	-0-			-0-
07	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-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
02	38947	X	34012	-0-	-4935	-0-	515	1	33497	3	Y	-0-			-0-
03	41633	X	35858	-0-	-5775	-0-	573	1	35285	3	Y	-0-			-0-
04	37620	X	13043	-0-	-24577	-0-	230	1	12813	3	Y	-0-			-0-
05	37262	X	8407	-0-	-28855	-0-	184	1	8223	3	Y	-0-			-0-
06	36060	X	24913	-0-	-11147	-0-	374	1	24539	3	Y	-0-			-0-
07	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-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
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	509	1	1906	3	Y	-0-			-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	129	1	2285	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	3784	1	14159	3	Y	-0-			-0-
03	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	1038	1	17578	3	Y	-0-			-0-
04	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	1019	1	17155	3	Y	-0-			-0-
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	925	1	17351	3	Y	-0-			-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	915	1	16234	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	24186	X	20713	-0-	-3473	-0-	20713	2			N	-0-			-0-
03	24490	X	21800	-0-	-2690	-0-	21800	2			N	-0-			-0-
04	22830	X	7739	-0-	-15091	-0-	19	1	7720	2	N	-0-			-0-
05	22630	X	18484	-0-	-4146	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
06	21900	X	21478	-0-	-422	-0-	21478	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-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
02	31436	X	28200	-0-	-3236	-0-	427	1	27773	3	Y	-0-			-0-
03	33604	X	29580	-0-	-4024	-0-	473	1	29107	3	Y	-0-			-0-
04	31380	X	10662	-0-	-20718	-0-	188	1	10474	3	Y	-0-			-0-
05	31744	X	7757	-0-	-23987	-0-	169	1	7588	3	Y	-0-			-0-
06	29880	X	18908	-0-	-10972	-0-	284	1	18624	3	Y	-0-			-0-
07	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-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
02	93670	X	71568	-0-	-22102	-0-	71568	2			N	-0-			-0-
03	93744	X	74499	-0-	-19245	-0-	74499	2			N	-0-			-0-
04	87210	X	26841	-0-	-60369	-0-	64	1	26777	2	N	-0-			-0-
05	87141	X	62676	-0-	-24465	-0-	62676	2			N	-0-			-0-
06	80580	X	75649	-0-	-4931	-0-	75649	2			N	-0-			-0-
07	76508	X	NO RPT	-0-	-76508	-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
02	52432	X	49490	-0-	-2942	-0-	749	1	48741	3	Y	-0-			-0-
03	56048	X	51967	-0-	-4081	-0-	831	1	51136	3	Y	-0-			-0-
04	54240	X	18962	-0-	-35278	-0-	334	1	18628	3	Y	-0-			-0-
05	55893	X	14540	-0-	-41353	-0-	317	1	14223	3	Y	-0-			-0-
06	52560	X	37152	-0-	-15408	-0-	558	1	36594	3	Y	-0-			-0-
07	52917	X	NO RPT	-0-	-52917	-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
02	20851	X	19810	-0-	-1041	-0-	300	1	19510	3	Y	-0-			-0-
03	21638	X	19215	-0-	-2423	-0-	307	1	18908	3	Y	-0-			-0-
04	20940	X	6912	-0-	-14028	-0-	122	1	6790	3	Y	-0-			-0-
05	21173	X	6351	-0-	-14822	-0-	139	1	6212	3	Y	-0-			-0-
06	20490	X	13934	-0-	-6556	-0-	209	1	13725	3	Y	-0-			-0-
07	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-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
02	13601	X	12370	-0-	-1231	-0-	187	1	12183	3	Y	-0-			-0-
03	14539	X	11353	-0-	-3186	-0-	182	1	11171	3	Y	-0-			-0-
04	14490	X	4275	-0-	-10215	-0-	75	1	4200	3	Y	-0-			-0-
05	14973	X	3433	-0-	-11540	-0-	75	1	3358	3	Y	-0-			-0-
06	14490	X	7712	-0-	-6778	-0-	116	1	7596	3	Y	-0-			-0-
07	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-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
02	20561	X	19694	-0-	-867	-0-	4153	1	15541	3	Y	-0-			-0-
03	21979	X	18088	-0-	-3891	-0-	1009	1	17079	3	Y	-0-			-0-
04	20250	X	18261	-0-	-1989	-0-	1024	1	17237	3	Y	-0-			-0-
05	21049	X	20825	-0-	-224	-0-	1054	1	19771	3	Y	-0-			-0-
06	20370	X	20011	-0-	-359	-0-	1068	1	18943	3	Y	-0-			-0-
07	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-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
02	33321	X	26401	-0-	-6920	-0-	400	1	26001	3	Y	-0-			-0-
03	35619	X	27538	-0-	-8081	-0-	440	1	27098	3	Y	-0-			-0-
04	31020	X	10042	-0-	-20978	-0-	177	1	9865	3	Y	-0-			-0-
05	30132	X	8100	-0-	-22032	-0-	177	1	7923	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	17490	-0-	-10500	-0-	262	1	17228	3	Y	-0-			-0-
07	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-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
02	32393	X	28886	-0-	-3507	-0-	437	1	28449	3	Y	-0-			-0-
03	34627	X	29936	-0-	-4691	-0-	479	1	29457	3	Y	-0-			-0-
04	33510	X	10833	-0-	-22677	-0-	191	1	10642	3	Y	-0-			-0-
05	33294	X	4979	-0-	-28315	-0-	109	1	4870	3	Y	-0-			-0-
06	30990	X	13383	-0-	-17607	-0-	201	1	13182	3	Y	-0-			-0-
07	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-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
02	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	488	1	31758	3	Y	-0-			-0-
03	34255	X	34166	-0-	-89	-0-	546	1	33620	3	Y	-0-			-0-
04	33150	X	12231	-0-	-20919	-0-	215	1	12016	3	Y	-0-			-0-
05	34255	X	4582	-0-	-29673	-0-	100	1	4482	3	Y	-0-			-0-
06	33150	X	12135	-0-	-21015	-0-	182	1	11953	3	Y	-0-			-0-
07	34255	X	NO RPT	-0-	-34255	-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
02	17748	X	15408	-0-	-2340	-0-	3249	1	12159	3	Y	-0-			-0-
03	18724	X	16474	-0-	-2250	-0-	919	1	15555	3	Y	-0-			-0-
04	17010	X	15149	-0-	-1861	-0-	849	1	14300	3	Y	-0-			-0-
05	17174	X	11577	-0-	-5597	-0-	586	1	10991	3	Y	-0-			-0-
06	16620	X	12551	-0-	-4069	-0-	670	1	11881	3	Y	-0-			-0-
07	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-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
02	13978	X	12469	-0-	-1509	-0-	189	1	12280	3	Y	-0-			-0-
03	14942	X	13394	-0-	-1548	-0-	214	1	13180	3	Y	-0-			-0-
04	13980	X	4945	-0-	-9035	-0-	87	1	4858	3	Y	-0-			-0-
05	14043	X	2714	-0-	-11329	-0-	59	1	2655	3	Y	-0-			-0-
06	13590	X	10451	-0-	-3139	-0-	157	1	10294	3	Y	-0-			-0-
07	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-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
02	19053	X	12793	-0-	-6260	-0-	2698	1	10095	3	Y	-0-			-0-
03	19933	X	9680	-0-	-10253	-0-	540	1	9140	3	Y	-0-			-0-
04	17280	X	7433	-0-	-9847	-0-	417	1	7016	3	Y	-0-			-0-
05	13671	X	10933	-0-	-2738	-0-	553	1	10380	3	Y	-0-			-0-
06	13230	X	9465	-0-	-3765	-0-	505	1	8960	3	Y	-0-			-0-
07	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22098	X	18901	-0-	-3197	-0-	3986	1	14915	3	Y	-0-			-0-
03	21483	X	19875	-0-	-1608	-0-	1108	1	18767	3	Y	-0-			-0-
04	20610	X	18543	-0-	-2067	-0-	1040	1	17503	3	Y	-0-			-0-
05	21297	X	21150	-0-	-147	-0-	1071	1	20079	3	Y	-0-			-0-
06	20610	X	20300	-0-	-310	-0-	1083	1	19217	3	Y	-0-			-0-
07	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23983	X	21891	-0-	-2092	-0-	4617	1	17274	3	Y	-0-			-0-
03	24707	X	22872	-0-	-1835	-0-	1276	1	21596	3	Y	-0-			-0-
04	23520	X	21584	-0-	-1936	-0-	1210	1	20374	3	Y	-0-			-0-
05	24304	X	18899	-0-	-5405	-0-	957	1	17942	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	23134	-0-	-266	-0-	1235	1	21899	3	Y	-0-			-0-
07	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23954	X	22372	-0-	-1582	-0-	339	1	22033	3	Y	-0-			-0-
03	25606	X	24195	-0-	-1411	-0-	387	1	23808	3	Y	-0-			-0-
04	23370	X	9293	-0-	-14077	-0-	164	1	9129	3	Y	-0-			-0-
05	24149	X	14862	-0-	-9287	-0-	325	1	14537	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	14473	-0-	-8927	-0-	217	1	14256	3	Y	-0-			-0-
07	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44022	X	38893	-0-	-5129	-0-	589	1	38304	3	Y	-0-			-0-
03	47058	X	40548	-0-	-6510	-0-	648	1	39900	3	Y	-0-			-0-
04	43800	X	14747	-0-	-29053	-0-	260	1	14487	3	Y	-0-			-0-
05	43865	X	8907	-0-	-34958	-0-	194	1	8713	3	Y	-0-			-0-
06	41280	X	24590	-0-	-16690	-0-	369	1	24221	3	Y	-0-			-0-
07	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-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
02	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	581	1	37757	3	Y	-0-			-0-
03	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	640	1	39363	3	Y	-0-			-0-
04	39300	X	14466	-0-	-24834	-0-	255	1	14211	3	Y	-0-			-0-
05	40982	X	8492	-0-	-32490	-0-	185	1	8307	3	Y	-0-			-0-
06	39660	X	19251	-0-	-20409	-0-	289	1	18962	3	Y	-0-			-0-
07	40982	X	NO RPT	-0-	-40982	-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
02	22562	X	20873	-0-	-1689	-0-	4402	1	16471	3	Y	-0-			-0-
03	23932	X	21457	-0-	-2475	-0-	1197	1	20260	3	Y	-0-			-0-
04	22020	X	19653	-0-	-2367	-0-	1102	1	18551	3	Y	-0-			-0-
05	22754	X	16828	-0-	-5926	-0-	852	1	15976	3	Y	-0-			-0-
06	22020	X	14603	-0-	-7417	-0-	779	1	13824	3	Y	-0-			-0-
07	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-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
02	18618	X	14619	-0-	-3999	-0-	3083	1	11536	3	Y	-0-			-0-
03	19902	X	13882	-0-	-6020	-0-	774	1	13108	3	Y	-0-			-0-
04	16890	X	8650	-0-	-8240	-0-	485	1	8165	3	Y	-0-			-0-
05	15624	X	10431	-0-	-5193	-0-	528	1	9903	3	Y	-0-			-0-
06	15120	X	15026	-0-	-94	-0-	802	1	14224	3	Y	-0-			-0-
07	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-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
02	21199	X	16226	-0-	-4973	-0-	246	1	15980	3	Y	-0-			-0-
03	22661	X	14774	-0-	-7887	-0-	236	1	14538	3	Y	-0-			-0-
04	21930	X	5982	-0-	-15948	-0-	105	1	5877	3	Y	-0-			-0-
05	18817	X	7209	-0-	-11608	-0-	157	1	7052	3	Y	-0-			-0-
06	17370	X	14322	-0-	-3048	-0-	215	1	14107	3	Y	-0-			-0-
07	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-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
02	26535	X	24437	-0-	-2098	-0-	5154	1	19283	3	Y	-0-			-0-
03	26908	X	23541	-0-	-3367	-0-	1313	1	22228	3	Y	-0-			-0-
04	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1317	1	22174	3	Y	-0-			-0-
05	26133	X	23755	-0-	-2378	-0-	1202	1	22553	3	Y	-0-			-0-
06	25290	X	22346	-0-	-2944	-0-	1193	1	21153	3	Y	-0-			-0-
07	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-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
02	28246	X	28145	-0-	-101	-0-	5936	1	22209	3	Y	-0-			-0-
03	28830	X	16149	-0-	-12681	-0-	901	1	15248	3	Y	-0-			-0-
04	27510	X	5793	-0-	-21717	-0-	325	1	5468	3	Y	-0-			-0-
05	30101	X	4331	-0-	-25770	-0-	219	1	4112	3	Y	-0-			-0-
06	29130	X	5811	-0-	-23319	-0-	310	1	5501	3	Y	-0-			-0-
07	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-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
02	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	4862	1	18193	3	Y	-0-			-0-
03	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1304	1	22077	3	Y	-0-			-0-
04	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	1595	1	26848	3	Y	-0-			-0-
05	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	1508	1	28274	3	Y	-0-			-0-
06	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	1572	1	27875	3	Y	-0-			-0-
07	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-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
02	20039	X	19187	-0-	-852	-0-	291	1	18896	3	Y	-0-					-0-
03	21421	X	17785	-0-	-3636	-0-	284	1	17501	3	Y	-0-					-0-
04	19110	X	6440	-0-	-12670	-0-	113	1	6327	3	Y	-0-					-0-
05	20522	X	10473	-0-	-10049	-0-	229	1	10244	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	8640	-0-	-11220	-0-	130	1	8510	3	Y	-0-					-0-
07	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-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
02	61596	X	43974	-0-	-17622	-0-	9274	1	34700	3	Y	-0-					-0-
03	59086	X	43150	-0-	-15936	-0-	2406	1	40744	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	40914	-0-	-12576	-0-	2294	1	38620	3	Y	-0-					-0-
05	51243	X	38476	-0-	-12767	-0-	1948	1	36528	3	Y	-0-					-0-
06	45480	X	17690	-0-	-27790	-0-	944	1	16746	3	Y	-0-					-0-
07	46996	X	NO RPT	-0-	-46996	-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
02	54636	X	46687	-0-	-7949	-0-	9846	1	36841	3	Y	-0-					-0-
03	56916	X	47412	-0-	-9504	-0-	2644	1	44768	3	Y	-0-					-0-
04	53880	X	44460	-0-	-9420	-0-	2493	1	41967	3	Y	-0-					-0-
05	52359	X	42861	-0-	-9498	-0-	2170	1	40691	3	Y	-0-					-0-
06	49200	X	42299	-0-	-6901	-0-	2258	1	40041	3	Y	-0-					-0-
07	49910	X	NO RPT	-0-	-49910	-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
02	44058	X	44058	-0-	-0-	-0-	9292	1	34766	3	Y	-0-					-0-
03	42933	X	42933	-0-	-0-	-0-	2394	1	40539	3	Y	-0-					-0-
04	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	2211	1	37229	3	Y	-0-					-0-
05	47089	X	37860	-0-	-9229	-0-	1916	1	35944	3	Y	-0-					-0-
06	45570	X	33104	-0-	-12466	-0-	1767	1	31337	3	Y	-0-					-0-
07	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-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
02	23896	X	22605	-0-	-1291	-0-	342	1	22263	3	Y	-0-					-0-
03	25172	X	23231	-0-	-1941	-0-	371	1	22860	3	Y	-0-					-0-
04	27090	X	8834	-0-	-18256	-0-	156	1	8678	3	Y	-0-					-0-
05	27993	X	13249	-0-	-14744	-0-	289	1	12960	3	Y	-0-					-0-
06	23910	X	15638	-0-	-8272	-0-	235	1	15403	3	Y	-0-					-0-
07	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-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
02	21808	X	18426	-0-	-3382	-0-	3886	1	14540	3	Y	-0-					-0-
03	21762	X	18882	-0-	-2880	-0-	1053	1	17829	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19522	-0-	-668	-0-	1095	1	18427	3	Y	-0-					-0-
05	20522	X	19472	-0-	-1050	-0-	986	1	18486	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	18903	-0-	-957	-0-	1009	1	17894	3	Y	-0-					-0-
07	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-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
02	33727	X	31459	-0-	-2268	-0-	368	1	30996	3	Y	86	90	1			13
							95	9									
03	35588	X	33161	-0-	-2427	-0-	161	1	32881	3	Y	108	98	1			23
							119	9									
04	33960	X	33221	-0-	-739	-0-	33109	3	112	9	Y	102	112	1			13
05	34658	X	32230	-0-	-2428	-0-	104	1	32005	3	Y	110	118	1			5
							121	9									
06	32880	X	30530	-0-	-2350	-0-	1641	1	28787	3	Y	93	85	1			13
							102	9									
07	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT					13

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		68	-0-	68	156	68	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		72	-0-	72	228	72	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	292	64	3			Y	-0-					-0-
06	353	X	61	-0-	-292	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

02	49996	X	46042	-0-	-3954	-0-	539	1	45407	3	Y	87	90	1			15
							96	9									
03	52452	X	48178	-0-	-4274	-0-	234	1	47792	3	Y	138	123	1			30
							152	9									
04	49950	X	48304	-0-	-1646	-0-	48164	3	140	9	Y	127	139	1			18
05	50685	X	47087	-0-	-3598	-0-	153	1	46800	3	Y	122	133	1			7
							134	9									
06	48150	X	44434	-0-	-3716	-0-	2390	1	41920	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
07	49910	X	NO RPT	-0-	-49910	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

02	64351	X	33603	-0-	-30748	-0-	7087	1	26516	3	Y	-0-					-0-
03	68789	X	12165	-0-	-56624	-0-	678	1	11487	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	1327	1	24895	3	Y	-0-					-0-
06	53409	X	53409	-0-	-0-	-0-	2851	1	50558	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	19024	X	15785	-0-	-3239	-0-	239	1	15546	3	Y	-0-					-0-
03	20336	X	18142	-0-	-2194	-0-	290	1	17852	3	Y	-0-					-0-
04	19500	X	6641	-0-	-12859	-0-	117	1	6524	3	Y	-0-					-0-
05	20150	X	9409	-0-	-10741	-0-	205	1	9204	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	11031	-0-	-7239	-0-	166	1	10865	3	Y	-0-					-0-
07	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-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 #: 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
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	86	1	7241	3	Y	1					4
							1	9									
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	39	1	7908	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	8130	X	7828	-0-	-302	-0-	7828	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7448	-0-	-953	-0-	24	1	7381	3	Y	39	28	1			11
							43	9									
06	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	414	1	7260	3	Y	-0-					11
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	46052	X	31985	-0-	-14067	-0-	375	1	31606	3	Y	4					21
							4	9									
03	46221	X	33709	-0-	-12512	-0-	164	1	33545	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	32520	X	28825	-0-	-3695	-0-	28825	3			Y	-0-					-0-
05	34193	X	29042	-0-	-5151	-0-	94	1	28904	3	Y	40	29	1			11
							44	9									
06	33090	X	26570	-0-	-6520	-0-	1433	1	25137	3	Y	-0-					11
07	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	43525	X	43525	-0-	-0-	-0-	511	1	43005	3	Y	8					23
							9	9									
03	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	213	1	43425	3	Y	-0-	23	1			-0-
04	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	42323	3			Y	-0-					-0-
05	45291	X	40592	-0-	-4699	-0-	132	1	40417	3	Y	39	28	1			11
							43	9									
06	43830	X	35721	-0-	-8109	-0-	1927	1	33794	3	Y	-0-					11
07	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	42898	X	42898	-0-	-0-	-0-	503	1	42330	3	Y	59	57	1			6
							65	9									
03	43839	X	43839	-0-	-0-	-0-	213	1	43435	3	Y	174	169	1			11
							191	9									
04	46110	X	40986	-0-	-5124	-0-	40855	3	131	9	Y	119	115	1			15
05	47647	X	37741	-0-	-9906	-0-	122	1	37539	3	Y	73	79	1			9
							80	9									
06	46110	X	36783	-0-	-9327	-0-	1978	1	34699	3	Y	96	81	1			24
							106	9									
07	45849	X	NO RPT	-0-	-45849	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	48981	X	44792	-0-	-4189	-0-	523	1	44070	3	Y	181	167	1			17
							199	9									
03	55098	X	55098	-0-	-0-	-0-	268	1	54658	3	Y	156	162	1			11
							172	9									
04	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	51770	3	124	9	Y	113	108	1			16
05	50902	X	44694	-0-	-6208	-0-	145	1	44474	3	Y	68	74	1			10
							75	9									
06	53310	X	41774	-0-	-11536	-0-	2247	1	39409	3	Y	107	88	1			29
							118	9									
07	55087	X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					Y	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	101094	X	98944	-0-	-2150	-0-	1498	1	97446	3	Y	-0-			-0-
03	105927	X	99935	-0-	-5992	-0-	1598	1	98337	3	Y	-0-			-0-
04	100440	X	35771	-0-	-64669	-0-	630	1	35141	3	Y	-0-			-0-
05	105772	X	11303	-0-	-94469	-0-	247	1	11056	3	Y	-0-			-0-
06	102360	X	89380	-0-	-12980	-0-	1341	1	88039	3	Y	-0-			-0-
07	105772	X	NO RPT	-0-	-105772	-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
02	112897	X	95488	-0-	-17409	-0-	1446	1	94042	3	Y	-0-			-0-
03	116839	X	95613	-0-	-21226	-0-	1529	1	94084	3	Y	-0-			-0-
04	108000	X	35205	-0-	-72795	-0-	620	1	34585	3	Y	-0-			-0-
05	109709	X	13354	-0-	-96355	-0-	292	1	13062	3	Y	-0-			-0-
06	100350	X	93917	-0-	-6433	-0-	1409	1	92508	3	Y	-0-			-0-
07	102083	X	NO RPT	-0-	-102083	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	113129	X	93072	-0-	-20057	-0-	1409	1	91663	3	Y	-0-			-0-
03	120931	X	95329	-0-	-25602	-0-	1524	1	93805	3	Y	-0-			-0-
04	109380	X	32362	-0-	-77018	-0-	570	1	31792	3	Y	-0-			-0-
05	107911	X	11386	-0-	-96525	-0-	249	1	11137	3	Y	-0-			-0-
06	101169	X	101169	-0-	-0-	-0-	1518	1	99651	3	Y	-0-			-0-
07	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-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
02	98716	X	82512	-0-	-16204	-0-	1250	1	81262	3	Y	-0-			-0-
03	101680	X	83762	-0-	-17918	-0-	1339	1	82423	3	Y	-0-			-0-
04	93690	X	30271	-0-	-63419	-0-	533	1	29738	3	Y	-0-			-0-
05	93496	X	10213	-0-	-83283	-0-	223	1	9990	3	Y	-0-			-0-
06	89368	X	89368	-0-	-0-	-0-	1341	1	88027	3	Y	-0-			-0-
07	88195	X	NO RPT	-0-	-88195	-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
02	74559	X	50966	-0-	-23593	-0-	10748	1	40218	3	Y	-0-			-0-
03	69502	X	43248	-0-	-26254	-0-	2412	1	40836	3	Y	-0-			-0-
04	61020	X	35384	-0-	-25636	-0-	1984	1	33400	3	Y	-0-			-0-
05	59551	X	42731	-0-	-16820	-0-	2163	1	40568	3	Y	-0-			-0-
06	52710	X	13600	-0-	-39110	-0-	726	1	12874	3	Y	-0-			-0-
07	54467	X	NO RPT	-0-	-54467	-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
02	34887	X	28397	-0-	-6490	-0-	5989	1	22408	3	Y	-0-			-0-
03	34627	X	23745	-0-	-10882	-0-	1324	1	22421	3	Y	-0-			-0-
04	29940	X	25671	-0-	-4269	-0-	1439	1	24232	3	Y	-0-			-0-
05	30349	X	20966	-0-	-9383	-0-	1061	1	19905	3	Y	-0-			-0-
06	29370	X	23637	-0-	-5733	-0-	1262	1	22375	3	Y	-0-			-0-
07	30349	X	NO RPT	-0-	-30349	-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
02	47328	X	35202	-0-	-12126	-0-	7424	1	27778	3	Y	-0-			-0-
03	45291	X	34477	-0-	-10814	-0-	1923	1	32554	3	Y	-0-			-0-
04	39210	X	27040	-0-	-12170	-0-	1516	1	25524	3	Y	-0-			-0-
05	37634	X	26053	-0-	-11581	-0-	1319	1	24734	3	Y	-0-			-0-
06	36420	X	21667	-0-	-14753	-0-	1156	1	20511	3	Y	-0-			-0-
07	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-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 #: 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
02	47299	X	21352	-0-	-25947	-0-	4503	1	16849	3	Y	-0-					-0-
03	45508	X	41994	-0-	-3514	-0-	2342	1	39652	3	Y	-0-					-0-
04	40860	X	36593	-0-	-4267	-0-	2052	1	34541	3	Y	-0-					-0-
05	38967	X	32975	-0-	-5992	-0-	1669	1	31306	3	Y	-0-					-0-
06	40650	X	26786	-0-	-13864	-0-	1430	1	25356	3	Y	-0-					-0-
07	42005	X	NO RPT	-0-	-42005	-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
02	57130	X	44920	-0-	-12210	-0-	9473	1	35447	3	Y	-0-					-0-
03	56885	X	51280	-0-	-5605	-0-	2860	1	48420	3	Y	-0-					-0-
04	51960	X	43103	-0-	-8857	-0-	2417	1	40686	3	Y	-0-					-0-
05	50623	X	39949	-0-	-10674	-0-	2022	1	37927	3	Y	-0-					-0-
06	49620	X	35411	-0-	-14209	-0-	1890	1	33521	3	Y	-0-					-0-
07	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	80880	X	80880	-0-	-0-	-0-	17057	1	63823	3	Y	-0-					-0-
03	80276	X	80276	-0-	-0-	-0-	4477	1	75799	3	Y	-0-					-0-
04	75870	X	73402	-0-	-2468	-0-	4116	1	69286	3	Y	-0-					-0-
05	85343	X	76459	-0-	-8884	-0-	3870	1	72589	3	Y	-0-					-0-
06	82590	X	70917	-0-	-11673	-0-	3785	1	67132	3	Y	-0-					-0-
07	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-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
02	49590	X	42739	-0-	-6851	-0-	500	1	42155	3	Y	76	75	1			9
							84	9									
03	50313	X	49600	-0-	-713	-0-	241	1	49209	3	Y	136	134	1			11
							150	9									
04	54639	X	54639	-0-	-0-	-0-	54523	3	116	9	Y	105	100	1			16
05	52366	X	52366	-0-	-0-	-0-	170	1	52131	3	Y	59	64	1			11
							65	9									
06	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	2668	1	46804	3	Y	90	75	1			26
							99	9									
07	56451	X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	63713	X	37211	-0-	-26502	-0-	7848	1	29363	3	Y	-0-					-0-
03	64821	X	36227	-0-	-28594	-0-	2020	1	34207	3	Y	-0-					-0-
04	48990	X	32445	-0-	-16545	-0-	1819	1	30626	3	Y	-0-					-0-
05	39773	X	36910	-0-	-2863	-0-	1868	1	35042	3	Y	-0-					-0-
06	38490	X	34537	-0-	-3953	-0-	1843	1	32694	3	Y	-0-					-0-
07	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-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
02	91611	X	83160	-0-	-8451	-0-	17538	1	65622	3	Y	-0-					-0-
03	97929	X	84672	-0-	-13257	-0-	4722	1	79950	3	Y	-0-					-0-
04	81249	X	81249	-0-	-0-	-0-	4555	1	76694	3	Y	-0-					-0-
05	84359	X	84359	-0-	-0-	-0-	4270	1	80089	3	Y	-0-					-0-
06	78520	X	78520	-0-	-0-	-0-	4191	1	74329	3	Y	-0-					-0-
07	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

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
02	73225	X	40558	-0-	-32667	-0-	8553	1	32005	3	Y	-0-			-0-
03	75578	X	39501	-0-	-36077	-0-	2203	1	37298	3	Y	-0-			-0-
04	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	2543	1	42812	3	Y	-0-			-0-
05	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	2699	1	50620	3	Y	-0-			-0-
06	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	2871	1	50913	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	63104	X	23779	-0-	-39325	-0-	5015	1	18764	3	Y	-0-			-0-
03	47833	X	24506	-0-	-23327	-0-	1367	1	23139	3	Y	-0-			-0-
04	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	3221	1	54232	3	Y	-0-			-0-
05	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	2664	1	49967	3	Y	-0-			-0-
06	50896	X	50896	-0-	-0-	-0-	2716	1	48180	3	Y	-0-			-0-
07	59365	X	NO RPT	-0-	-59365	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 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
02	75864	X	32218	-0-	-43646	-0-	6795	1	25423	3	Y	-0-			-0-
03	56265	X	27000	-0-	-29265	-0-	1506	1	25494	3	Y	-0-			-0-
04	54450	X	22822	-0-	-31628	-0-	1280	1	21542	3	Y	-0-			-0-
05	55118	X	22563	-0-	-32555	-0-	1142	1	21421	3	Y	-0-			-0-
06	40230	X	20347	-0-	-19883	-0-	1086	1	19261	3	Y	-0-			-0-
07	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	-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
02	62495	X	26769	-0-	-35726	-0-	5645	1	21124	3	Y	-0-			-0-
03	51925	X	26210	-0-	-25715	-0-	1462	1	24748	3	Y	-0-			-0-
04	77988	X	77988	-0-	-0-	-0-	4373	1	73615	3	Y	-0-			-0-
05	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	3527	1	66141	3	Y	-0-			-0-
06	60626	X	60626	-0-	-0-	-0-	3236	1	57390	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	75980	X	67740	-0-	-8240	-0-	14286	1	53454	3	Y	-0-			-0-
03	79360	X	68802	-0-	-10558	-0-	3837	1	64965	3	Y	-0-			-0-
04	70410	X	64027	-0-	-6383	-0-	3590	1	60437	3	Y	-0-			-0-
05	75506	X	75506	-0-	-0-	-0-	3822	1	71684	3	Y	-0-			-0-
06	70481	X	70481	-0-	-0-	-0-	3762	1	66719	3	Y	-0-			-0-
07	72416	X	NO RPT	-0-	-72416	-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
02	28275	X	21175	-0-	-7100	-0-	4466	1	16709	3	Y	-0-			-0-
03	28055	X	20397	-0-	-7658	-0-	1138	1	19259	3	Y	-0-			-0-
04	24810	X	22775	-0-	-2035	-0-	1277	1	21498	3	Y	-0-			-0-
05	23157	X	21504	-0-	-1653	-0-	1089	1	20415	3	Y	-0-			-0-
06	22410	X	20170	-0-	-2240	-0-	1077	1	19093	3	Y	-0-			-0-
07	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-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
02	22736	X	9085	-0-	-13651	-0-	1916	1	7169	3	Y	-0-			-0-
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	544	1	9215	3	Y	-0-			-0-
04	13560	X	13091	-0-	-469	-0-	734	1	12357	3	Y	-0-			-0-
05	14012	X	13695	-0-	-317	-0-	693	1	13002	3	Y	-0-			-0-
06	13560	X	12781	-0-	-779	-0-	682	1	12099	3	Y	-0-			-0-
07	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	40380	X	40380	-0-	-0-	-0-	8516	1	31864	3	Y	-0-			-0-
03	40918	X	40918	-0-	-0-	-0-	2282	1	38636	3	Y	-0-			-0-
04	58440	X	37393	-0-	-21047	-0-	2097	1	35296	3	Y	-0-			-0-
05	60388	X	36754	-0-	-23634	-0-	1860	1	34894	3	Y	-0-			-0-
06	47400	X	31636	-0-	-15764	-0-	1689	1	29947	3	Y	-0-			-0-
07	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-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
02	44319	X	44319	-0-	-0-	-0-	9347	1	34972	3	Y	-0-			-0-
03	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	2465	1	41740	3	Y	-0-			-0-
04	55200	X	39837	-0-	-15363	-0-	2234	1	37603	3	Y	-0-			-0-
05	57040	X	38835	-0-	-18205	-0-	1966	1	36869	3	Y	-0-			-0-
06	51930	X	33843	-0-	-18087	-0-	1806	1	32037	3	Y	-0-			-0-
07	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	25926	X	21854	-0-	-4072	-0-	4609	1	17245	3	Y	-0-			-0-
03	25947	X	20846	-0-	-5101	-0-	1163	1	19683	3	Y	-0-			-0-
04	23310	X	20095	-0-	-3215	-0-	1127	1	18968	3	Y	-0-			-0-
05	24087	X	19912	-0-	-4175	-0-	1008	1	18904	3	Y	-0-			-0-
06	22620	X	19766	-0-	-2854	-0-	1055	1	18711	3	Y	-0-			-0-
07	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-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
02	80475	X	67873	-0-	-12602	-0-	1184	1	66689	3	N	-0-			-0-
03	83731	X	71004	-0-	-12727	-0-	1400	1	69604	3	N	-0-			-0-
04	78150	X	66949	-0-	-11201	-0-	1552	1	65397	3	N	-0-			-0-
05	77624	X	67406	-0-	-10218	-0-	1296	1	66110	3	N	-0-			-0-
06	72240	X	72034	-0-	-206	-0-	1147	1	70887	3	N	-0-			-0-
07	72540	X	NO RPT	-0-	-72540	-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
02	28942	X	5824	-0-	-23118	-0-	1228	1	4596	3	Y	-0-			-0-
03	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	2050	1	34701	3	Y	-0-			-0-
04	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	1838	1	30951	3	Y	-0-			-0-
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	1688	1	31660	3	Y	-0-			-0-
06	35580	X	30642	-0-	-4938	-0-	1635	1	29007	3	Y	-0-			-0-
07	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-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
02	74878	X	60938	-0-	-13940	-0-	1063	1	59875	3	N	-0-			-0-
03	78399	X	63464	-0-	-14935	-0-	1251	1	62213	3	N	-0-			-0-
04	72600	X	59753	-0-	-12847	-0-	1385	1	58368	3	N	-0-			-0-
05	71765	X	60018	-0-	-11747	-0-	1154	1	58864	3	N	-0-			-0-
06	66270	X	60985	-0-	-5285	-0-	971	1	60014	3	N	-0-			-0-
07	65131	X	NO RPT	-0-	-65131	-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
02	37787	X	26639	-0-	-11148	-0-	593	1	26046	3	Y	-0-			13
03	38718	X	38718	-0-	-0-	-0-	2723	1	35995	3	Y	-0-			13
04	33690	X	32055	-0-	-1635	-0-	2172	1	29883	3	Y	-0-			13
05	31682	X	31056	-0-	-626	-0-	1666	1	29390	3	Y	-0-			13
06	37470	X	29311	-0-	-8159	-0-	1575	1	27736	3	Y	-0-			13
07	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					Y	NO RPT			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	31320	X	8902	-0-	-22418	-0-	198	1	8704	3	Y	-0-			11
03	33480	X	30736	-0-	-2744	-0-	2161	1	28575	3	Y	-0-			11
04	34260	X	26902	-0-	-7358	-0-	1823	1	25079	3	Y	-0-			11
05	35402	X	7	-0-	-35395	-0-	7	3			Y	-0-			11
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	-0-			11
07	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-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
02	31204	X	13034	-0-	-18170	-0-	290	1	12744	3	Y	-0-			13
03	33356	X	33297	-0-	-59	-0-	2342	1	30955	3	Y	-0-			13
04	32280	X	25217	-0-	-7063	-0-	1709	1	23508	3	Y	-0-			13
05	28954	X	24584	-0-	-4370	-0-	1319	1	23265	3	Y	-0-			13
06	32220	X	23496	-0-	-8724	-0-	1263	1	22233	3	Y	-0-			13
07	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT			13

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
02	69455	X	56864	-0-	-12591	-0-	861	1	56003	3	Y	-0-			-0-
03	71641	X	58592	-0-	-13049	-0-	937	1	57655	3	Y	-0-			-0-
04	65760	X	21167	-0-	-44593	-0-	373	1	20794	3	Y	-0-			-0-
05	65100	X	36599	-0-	-28501	-0-	799	1	35800	3	Y	-0-			-0-
06	60630	X	58725	-0-	-1905	-0-	881	1	57844	3	Y	-0-			-0-
07	60791	X	NO RPT	-0-	-60791	-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
02	57072	X	36975	-0-	-20097	-0-	560	1	36415	3	Y	-0-			-0-
03	61008	X	38784	-0-	-22224	-0-	620	1	38164	3	Y	-0-			-0-
04	50640	X	15497	-0-	-35143	-0-	273	1	15224	3	Y	-0-			-0-
05	48329	X	31754	-0-	-16575	-0-	693	1	31061	3	Y	-0-			-0-
06	44250	X	43216	-0-	-1034	-0-	649	1	42567	3	Y	-0-			-0-
07	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-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
02	79054	X	69227	-0-	-9827	-0-	1048	1	68179	3	N	-0-			-0-
03	82553	X	73165	-0-	-9388	-0-	1170	1	71995	3	N	-0-			-0-
04	78000	X	26557	-0-	-51443	-0-	468	1	26089	3	N	-0-			-0-
05	78740	X	47796	-0-	-30944	-0-	1044	1	46752	3	N	-0-			-0-
06	73380	X	38593	-0-	-34787	-0-	579	1	38014	3	N	-0-			-0-
07	73997	X	NO RPT	-0-	-73997	-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
02	90248	X	71780	-0-	-18468	-0-	1087	1	70693	3	N	-0-			-0-
03	92349	X	76247	-0-	-16102	-0-	1219	1	75028	3	N	-0-			-0-
04	84660	X	27022	-0-	-57638	-0-	476	1	26546	3	N	-0-			-0-
05	84196	X	43845	-0-	-40351	-0-	957	1	42888	3	N	-0-			-0-
06	78630	X	36128	-0-	-42502	-0-	542	1	35586	3	N	-0-			-0-
07	76725	X	NO RPT	-0-	-76725	-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
02	110577	X	88684	-0-	-21893	-0-	1343	1	87341	3	N	-0-			-0-
03	113739	X	93898	-0-	-19841	-0-	1501	1	92397	3	N	-0-			-0-
04	105360	X	33247	-0-	-72113	-0-	586	1	32661	3	N	-0-			-0-
05	104656	X	52684	-0-	-51972	-0-	1150	1	51534	3	N	-0-			-0-
06	95940	X	44910	-0-	-51030	-0-	674	1	44236	3	N	-0-			-0-
07	94798	X	NO RPT	-0-	-94798	-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 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
02	78590	X	73273	-0-	-5317	-0-	1110	1	72163	3	N	-0-					-0-
03	82646	X	76478	-0-	-6168	-0-	1223	1	75255	3	N	-0-					-0-
04	79980	X	27590	-0-	-52390	-0-	486	1	27104	3	N	-0-					-0-
05	81189	X	47990	-0-	-33199	-0-	1048	1	46942	3	N	-0-					-0-
06	77280	X	40479	-0-	-36801	-0-	607	1	39872	3	N	-0-					-0-
07	78337	X	NO RPT	-0-	-78337	-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
02	144188	X	121376	-0-	-22812	-0-	2118	1	119258	3	N	-0-					-0-
03	152024	X	126942	-0-	-25082	-0-	2502	1	124440	3	N	-0-					-0-
04	140970	X	117934	-0-	-23036	-0-	2734	1	115200	3	N	-0-					-0-
05	140771	X	115897	-0-	-24874	-0-	2228	1	113669	3	N	-0-					-0-
06	131550	X	110289	-0-	-21261	-0-	1756	1	108533	3	N	-0-					-0-
07	129735	X	NO RPT	-0-	-129735	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	163415	X	139502	-0-	-23913	-0-	2434	1	137068	3	N	-0-					-0-
03	168702	X	143879	-0-	-24823	-0-	2836	1	141043	3	N	-0-					-0-
04	158220	X	136550	-0-	-21670	-0-	3166	1	133384	3	N	-0-					-0-
05	158999	X	135980	-0-	-23019	-0-	2614	1	133366	3	N	-0-					-0-
06	149310	X	128242	-0-	-21068	-0-	2042	1	126200	3	N	-0-					-0-
07	149110	X	NO RPT	-0-	-149110	-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
02	173594	X	137057	-0-	-36537	-0-	2392	1	134665	3	N	-0-					-0-
03	172422	X	144049	-0-	-28373	-0-	2839	1	141210	3	N	-0-					-0-
04	157950	X	135192	-0-	-22758	-0-	3134	1	132058	3	N	-0-					-0-
05	163215	X	135867	-0-	-27348	-0-	2612	1	133255	3	N	-0-					-0-
06	157950	X	129323	-0-	-28627	-0-	2059	1	127264	3	N	-0-					-0-
07	146506	X	NO RPT	-0-	-146506	-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
02	127919	X	108129	-0-	-19790	-0-	1887	1	106242	3	N	-0-					-0-
03	131347	X	114471	-0-	-16876	-0-	2256	1	112215	3	N	-0-					-0-
04	126960	X	105861	-0-	-21099	-0-	2454	1	103407	3	N	-0-					-0-
05	126666	X	104601	-0-	-22065	-0-	2011	1	102590	3	N	-0-					-0-
06	118890	X	98786	-0-	-20104	-0-	1573	1	97213	3	N	-0-					-0-
07	115599	X	NO RPT	-0-	-115599	-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
02	65134	X	38931	-0-	-26203	-0-	450	1	37907	3	Y	522	509	1			40
							574	9									
03	69626	X	44021	-0-	-25605	-0-	212	1	43231	3	Y	525	525	1			40
							578	9									
04	54570	X	39242	-0-	-15328	-0-	38870	3	372	9	Y	338	363	1			15
05	48794	X	34188	-0-	-14606	-0-	110	1	33648	3	Y	391	359	1			47
							430	9									
06	47220	X	33432	-0-	-13788	-0-	1777	1	31169	3	Y	442	428	1			61
							486	9									
07	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					Y	NO RPT					61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	24592	X	20211	-0-	-4381	-0-	233	1	19585	3	Y	357	350	1			28
							393	9									
03	26288	X	21184	-0-	-5104	-0-	102	1	20743	3	Y	308	312	1			24
							339	9									
04	25050	X	19477	-0-	-5573	-0-	19249	3	228	9	Y	207	221	1			10
05	24707	X	17518	-0-	-7189	-0-	56	1	17120	3	Y	311	282	1			39
							342	9									
06	23910	X	14969	-0-	-8941	-0-	792	1	13892	3	Y	259	260	1			38
							285	9									
07	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	34858	X	29554	-0-	-5304	-0-	343	1	28856	3	Y	323	318	1			29
							355	9									
03	36890	X	32713	-0-	-4177	-0-	158	1	32164	3	Y	355	353	1			31
							391	9									
04	35340	X	30520	-0-	-4820	-0-	30191	3	329	9	Y	299	313	1			17
05	35867	X	27469	-0-	-8398	-0-	89	1	27124	3	Y	233	217	1			33
							256	9									
06	34710	X	26422	-0-	-8288	-0-	1404	1	24635	3	Y	348	330	1			51
							383	9									
07	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	37120	X	30964	-0-	-6156	-0-	359	1	30231	3	Y	340	334	1			26
							374	9									
03	39680	X	35391	-0-	-4289	-0-	171	1	34887	3	Y	303	306	1			23
							333	9									
04	38400	X	31427	-0-	-6973	-0-	31079	3	348	9	Y	316	325	1			14
05	38781	X	28397	-0-	-10384	-0-	91	1	27854	3	Y	411	375	1			50
							452	9									
06	37530	X	26975	-0-	-10555	-0-	1434	1	25160	3	Y	346	346	1			50
							381	9									
07	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	42137	X	35766	-0-	-6371	-0-	414	1	34902	3	Y	409	399	1			32
							450	9									
03	44237	X	39402	-0-	-4835	-0-	190	1	38830	3	Y	347	352	1			27
							382	9									
04	43800	X	36851	-0-	-6949	-0-	36427	3	424	9	Y	385	395	1			17
05	45260	X	33029	-0-	-12231	-0-	106	1	32527	3	Y	360	332	1			45
							396	9									
06	43800	X	32446	-0-	-11354	-0-	1731	1	30363	3	Y	320	319	1			46
							352	9									
07	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					Y	NO RPT					46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	45675	X	38981	-0-	-6694	-0-	453	1	38190	3	Y	307	305	1			25
							338	9									
03	48298	X	44345	-0-	-3953	-0-	214	1	43705	3	Y	387	382	1			30
							426	9									
04	46740	X	40365	-0-	-6375	-0-	39937	3	428	9	Y	389	402	1			17
05	47089	X	36813	-0-	-10276	-0-	118	1	36199	3	Y	451	413	1			55
							496	9									
06	45570	X	37173	-0-	-8397	-0-	1983	1	34788	3	Y	365	368	1			52
							402	9									
07	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	56057	X	31456	-0-	-24601	-0-	6634	1	24822	3	Y	-0-					-0-
03	50003	X	30708	-0-	-19295	-0-	1713	1	28995	3	Y	-0-					-0-
04	43470	X	28085	-0-	-15385	-0-	1575	1	26510	3	Y	-0-					-0-
05	44919	X	24085	-0-	-20834	-0-	1219	1	22866	3	Y	-0-					-0-
06	43470	X	24517	-0-	-18953	-0-	1309	1	23208	3	Y	-0-					-0-
07	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-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
02	69745	X	47134	-0-	-22611	-0-	9940	1	37194	3	Y	-0-					-0-
03	70370	X	58307	-0-	-12063	-0-	3252	1	55055	3	Y	-0-					-0-
04	62640	X	45292	-0-	-17348	-0-	2539	1	42753	3	Y	-0-					-0-
05	55583	X	41836	-0-	-13747	-0-	2118	1	39718	3	Y	-0-					-0-
06	56430	X	40307	-0-	-16123	-0-	2151	1	38156	3	Y	-0-					-0-
07	58311	X	NO RPT	-0-	-58311	-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
02	82302	X	49574	-0-	-32728	-0-	10455	1	39119	3	Y	-0-					-0-
03	83147	X	83147	-0-	-0-	-0-	4637	1	78510	3	Y	-0-					-0-
04	71610	X	71152	-0-	-458	-0-	3989	1	67163	3	Y	-0-					-0-
05	60641	X	60641	-0-	-0-	-0-	3070	1	57571	3	Y	-0-					-0-
06	80460	X	58284	-0-	-22176	-0-	3111	1	55173	3	Y	-0-					-0-
07	83142	X	NO RPT	-0-	-83142	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	78996	X	71724	-0-	-7272	-0-	15126	1	56598	3	Y	-0-					-0-
03	75516	X	51920	-0-	-23596	-0-	2896	1	49024	3	Y	-0-					-0-
04	73080	X	61632	-0-	-11448	-0-	3456	1	58176	3	Y	-0-					-0-
05	76663	X	60914	-0-	-15749	-0-	3083	1	57831	3	Y	-0-					-0-
06	74190	X	55309	-0-	-18881	-0-	2952	1	52357	3	Y	-0-					-0-
07	76663	X	NO RPT	-0-	-76663	-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
02	128963	X	106606	-0-	-22357	-0-	22483	1	84123	3	Y	-0-					-0-
03	137857	X	105628	-0-	-32229	-0-	5891	1	99737	3	Y	-0-					-0-
04	133410	X	95314	-0-	-38096	-0-	5344	1	89970	3	Y	-0-					-0-
05	125147	X	95554	-0-	-29593	-0-	4837	1	90717	3	Y	-0-					-0-
06	115650	X	87888	-0-	-27762	-0-	4691	1	83197	3	Y	-0-					-0-
07	113956	X	NO RPT	-0-	-113956	-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 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
02	93728	X	78530	-0-	-15198	-0-	1189	1	77341	3	Y	-0-			-0-
03	95728	X	80660	-0-	-15068	-0-	1290	1	79370	3	Y	-0-			-0-
04	88980	X	28769	-0-	-60211	-0-	507	1	28262	3	Y	-0-			-0-
05	89094	X	22481	-0-	-66613	-0-	491	1	21990	3	Y	-0-			-0-
06	84540	X	42563	-0-	-41977	-0-	639	1	41924	3	Y	-0-			-0-
07	83948	X	NO RPT	-0-	-83948	-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
02	79982	X	79146	-0-	-836	-0-	1199	1	77947	3	Y	-0-			-0-
03	80941	X	73948	-0-	-6993	-0-	1182	1	72766	3	Y	-0-			-0-
04	79980	X	29695	-0-	-50285	-0-	523	1	29172	3	Y	-0-			-0-
05	84599	X	22950	-0-	-61649	-0-	501	1	22449	3	Y	-0-			-0-
06	81870	X	43020	-0-	-38850	-0-	646	1	42374	3	Y	-0-			-0-
07	84599	X	NO RPT	-0-	-84599	-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
02	104284	X	80293	-0-	-23991	-0-	1216	1	79077	3	Y	-0-			-0-
03	106020	X	83296	-0-	-22724	-0-	1332	1	81964	3	Y	-0-			-0-
04	100890	X	29924	-0-	-70966	-0-	527	1	29397	3	Y	-0-			-0-
05	97836	X	9414	-0-	-88422	-0-	206	1	9208	3	Y	-0-			-0-
06	95063	X	95063	-0-	-0-	-0-	1427	1	93636	3	Y	-0-			-0-
07	85839	X	NO RPT	-0-	-85839	-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
02	102457	X	84064	-0-	-18393	-0-	1273	1	82791	3	Y	-0-			-0-
03	103943	X	85957	-0-	-17986	-0-	1374	1	84583	3	Y	-0-			-0-
04	96720	X	30461	-0-	-66259	-0-	537	1	29924	3	Y	-0-			-0-
05	99944	X	13043	-0-	-86901	-0-	285	1	12758	3	Y	-0-			-0-
06	95046	X	95046	-0-	-0-	-0-	1426	1	93620	3	Y	-0-			-0-
07	89869	X	NO RPT	-0-	-89869	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	117392	X	95721	-0-	-21671	-0-	1450	1	94271	3	Y	-0-			-0-
03	119660	X	98155	-0-	-21505	-0-	1569	1	96586	3	Y	-0-			-0-
04	111450	X	35657	-0-	-75793	-0-	628	1	35029	3	Y	-0-			-0-
05	110701	X	11428	-0-	-99273	-0-	250	1	11178	3	Y	-0-			-0-
06	103230	X	93288	-0-	-9942	-0-	1400	1	91888	3	Y	-0-			-0-
07	102331	X	NO RPT	-0-	-102331	-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
02	92394	X	78284	-0-	-14110	-0-	1186	1	77098	3	Y	-0-			-0-
03	92752	X	78305	-0-	-14447	-0-	1252	1	77053	3	Y	-0-			-0-
04	88770	X	27964	-0-	-60806	-0-	493	1	27471	3	Y	-0-			-0-
05	87079	X	9331	-0-	-77748	-0-	204	1	9127	3	Y	-0-			-0-
06	80970	X	80894	-0-	-76	-0-	1214	1	79680	3	Y	-0-			-0-
07	83669	X	NO RPT	-0-	-83669	-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
02	110954	X	93104	-0-	-17850	-0-	1410	1	91694	3	Y	-0-			-0-
03	114080	X	95641	-0-	-18439	-0-	1529	1	94112	3	Y	-0-			-0-
04	106620	X	34570	-0-	-72050	-0-	609	1	33961	3	Y	-0-			-0-
05	110174	X	9424	-0-	-100750	-0-	206	1	9218	3	Y	-0-			-0-
06	101550	X	90636	-0-	-10914	-0-	1360	1	89276	3	Y	-0-			-0-
07	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-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 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
02	94801	X	75206	-0-	-19595	-0-	1139	1	74067	3	Y	-0-			-0-
03	99169	X	77216	-0-	-21953	-0-	1235	1	75981	3	Y	-0-			-0-
04	91710	X	27608	-0-	-64102	-0-	486	1	27122	3	Y	-0-			-0-
05	89280	X	8929	-0-	-80351	-0-	195	1	8734	3	Y	-0-			-0-
06	88945	X	88945	-0-	-0-	-0-	1335	1	87610	3	Y	-0-			-0-
07	80383	X	NO RPT	-0-	-80383	-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
02	82621	X	66520	-0-	-16101	-0-	1007	1	65513	3	Y	-0-			-0-
03	86056	X	68853	-0-	-17203	-0-	1101	1	67752	3	Y	-0-			-0-
04	83280	X	24091	-0-	-59189	-0-	424	1	23667	3	Y	-0-			-0-
05	79670	X	9066	-0-	-70604	-0-	198	1	8868	3	Y	-0-			-0-
06	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	1159	1	76063	3	Y	-0-			-0-
07	71114	X	NO RPT	-0-	-71114	-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
02	91785	X	72242	-0-	-19543	-0-	1094	1	71148	3	Y	-0-			-0-
03	90985	X	79994	-0-	-10991	-0-	1279	1	78715	3	Y	-0-			-0-
04	88050	X	26296	-0-	-61754	-0-	463	1	25833	3	Y	-0-			-0-
05	86118	X	54018	-0-	-32100	-0-	1179	1	52839	3	Y	-0-			-0-
06	78810	X	76222	-0-	-2588	-0-	1144	1	75078	3	Y	-0-			-0-
07	79980	X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	92887	X	70877	-0-	-22010	-0-	1073	1	69804	3	Y	-0-			-0-
03	93000	X	78687	-0-	-14313	-0-	1258	1	77429	3	Y	-0-			-0-
04	90000	X	26083	-0-	-63917	-0-	459	1	25624	3	Y	-0-			-0-
05	86118	X	52233	-0-	-33885	-0-	1140	1	51093	3	Y	-0-			-0-
06	78614	X	78614	-0-	-0-	-0-	1180	1	77434	3	Y	-0-			-0-
07	78678	X	NO RPT	-0-	-78678	-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
02	93119	X	76655	-0-	-16464	-0-	1161	1	75494	3	Y	-0-			-0-
03	94767	X	81854	-0-	-12913	-0-	1309	1	80545	3	Y	-0-			-0-
04	89640	X	28903	-0-	-60737	-0-	509	1	28394	3	Y	-0-			-0-
05	90086	X	65424	-0-	-24662	-0-	1428	1	63996	3	Y	-0-			-0-
06	82080	X	81902	-0-	-178	-0-	1229	1	80673	3	Y	-0-			-0-
07	81933	X	NO RPT	-0-	-81933	-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
02	94424	X	74449	-0-	-19975	-0-	1127	1	73322	3	Y	-0-			-0-
03	99107	X	81597	-0-	-17510	-0-	1305	1	80292	3	Y	-0-			-0-
04	95910	X	27756	-0-	-68154	-0-	489	1	27267	3	Y	-0-			-0-
05	90303	X	64949	-0-	-25354	-0-	1418	1	63531	3	Y	-0-			-0-
06	81655	X	81655	-0-	-0-	-0-	1225	1	80430	3	Y	-0-			-0-
07	81592	X	NO RPT	-0-	-81592	-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
02	90422	X	76118	-0-	-14304	-0-	1153	1	74965	3	Y	-0-			-0-
03	95976	X	84164	-0-	-11812	-0-	1346	1	82818	3	Y	-0-			-0-
04	92880	X	29001	-0-	-63879	-0-	511	1	28490	3	Y	-0-			-0-
05	93775	X	63473	-0-	-30302	-0-	1386	1	62087	3	Y	-0-			-0-
06	84483	X	84483	-0-	-0-	-0-	1268	1	83215	3	Y	-0-			-0-
07	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-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 #: 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
02	91930	X	77041	-0-	-14889	-0-	1167	1	75874	3	Y	-0-			-0-
03	92287	X	83198	-0-	-9089	-0-	1330	1	81868	3	Y	-0-			-0-
04	85890	X	29101	-0-	-56789	-0-	513	1	28588	3	Y	-0-			-0-
05	84878	X	54590	-0-	-30288	-0-	1192	1	53398	3	Y	-0-			-0-
06	81420	X	75567	-0-	-5853	-0-	1134	1	74433	3	Y	-0-			-0-
07	83204	X	NO RPT	-0-	-83204	-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
02	118552	X	100089	-0-	-18463	-0-	1516	1	98573	3	Y	-0-			-0-
03	118575	X	106236	-0-	-12339	-0-	1699	1	104537	3	Y	-0-			-0-
04	114060	X	38101	-0-	-75959	-0-	671	1	37430	3	Y	-0-			-0-
05	112561	X	80947	-0-	-31614	-0-	1767	1	79180	3	Y	-0-			-0-
06	109844	X	109844	-0-	-0-	-0-	1648	1	108196	3	Y	-0-			-0-
07	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-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
02	176001	X	155330	-0-	-20671	-0-	2352	1	152978	3	Y	-0-			-0-
03	187426	X	160922	-0-	-26504	-0-	2573	1	158349	3	Y	-0-			-0-
04	179490	X	58922	-0-	-120568	-0-	1038	1	57884	3	Y	-0-			-0-
05	179056	X	111665	-0-	-67391	-0-	2438	1	109227	3	Y	-0-			-0-
06	171450	X	167166	-0-	-4284	-0-	2509	1	164657	3	Y	-0-			-0-
07	166036	X	NO RPT	-0-	-166036	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	102167	X	86069	-0-	-16098	-0-	1303	1	84766	3	Y	-0-			-0-
03	105772	X	93479	-0-	-12293	-0-	1495	1	91984	3	Y	-0-			-0-
04	102360	X	32139	-0-	-70221	-0-	566	1	31573	3	Y	-0-			-0-
05	100750	X	60305	-0-	-40445	-0-	1317	1	58988	3	Y	-0-			-0-
06	94050	X	88307	-0-	-5743	-0-	1325	1	86982	3	Y	-0-			-0-
07	93465	X	NO RPT	-0-	-93465	-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
02	120988	X	100863	-0-	-20125	-0-	100863	2			Y	-0-			-0-
03	122853	X	97628	-0-	-25225	-0-	97628	2			Y	-0-			-0-
04	113970	X	34645	-0-	-79325	-0-	83	1	34562	2	Y	-0-			-0-
05	112933	X	75062	-0-	-37871	-0-	75062	2			Y	-0-			-0-
06	106920	X	89383	-0-	-17537	-0-	89383	2			Y	-0-			-0-
07	107818	X	NO RPT	-0-	-107818	-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
02	108547	X	85644	-0-	-22903	-0-	85644	2			Y	-0-			-0-
03	111073	X	92245	-0-	-18828	-0-	92245	2			Y	-0-			-0-
04	103410	X	32653	-0-	-70757	-0-	78	1	32575	2	Y	-0-			-0-
05	102796	X	66866	-0-	-35930	-0-	66866	2			Y	-0-			-0-
06	95220	X	92198	-0-	-3022	-0-	92198	2			Y	-0-			-0-
07	92256	X	NO RPT	-0-	-92256	-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
02	160776	X	128724	-0-	-32052	-0-	1949	1	126775	3	Y	-0-			-0-
03	165478	X	133006	-0-	-32472	-0-	2127	1	130879	3	Y	-0-			-0-
04	152400	X	48055	-0-	-104345	-0-	847	1	47208	3	Y	-0-			-0-
05	150288	X	34324	-0-	-115964	-0-	749	1	33575	3	Y	-0-			-0-
06	138390	X	137280	-0-	-1110	-0-	2060	1	135220	3	Y	-0-			-0-
07	137609	X	NO RPT	-0-	-137609	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	178669	X	145715	-0-	-32954	-0-	2207	1	143508	3	Y	-0-			-0-
03	186899	X	149437	-0-	-37462	-0-	2389	1	147048	3	Y	-0-			-0-
04	172860	X	53728	-0-	-119132	-0-	946	1	52782	3	Y	-0-			-0-
05	170500	X	39602	-0-	-130898	-0-	865	1	38737	3	Y	-0-			-0-
06	157680	X	146525	-0-	-11155	-0-	2199	1	144326	3	Y	-0-			-0-
07	155775	X	NO RPT	-0-	-155775	-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
02	186673	X	154383	-0-	-32290	-0-	2338	1	152045	3	Y	-0-			-0-
03	194153	X	159347	-0-	-34806	-0-	2548	1	156799	3	Y	-0-			-0-
04	181680	X	57101	-0-	-124579	-0-	1006	1	56095	3	Y	-0-			-0-
05	180699	X	42169	-0-	-138530	-0-	921	1	41248	3	Y	-0-			-0-
06	167850	X	153087	-0-	-14763	-0-	2297	1	150790	3	Y	-0-			-0-
07	165044	X	NO RPT	-0-	-165044	-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
02	88073	X	65038	-0-	-23035	-0-	985	1	64053	3	Y	-0-			-0-
03	82863	X	69876	-0-	-12987	-0-	1117	1	68759	3	Y	-0-			-0-
04	78780	X	24435	-0-	-54345	-0-	430	1	24005	3	Y	-0-			-0-
05	76322	X	49567	-0-	-26755	-0-	1082	1	48485	3	Y	-0-			-0-
06	69750	X	67215	-0-	-2535	-0-	1009	1	66206	3	Y	-0-			-0-
07	69874	X	NO RPT	-0-	-69874	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	144768	X	113730	-0-	-31038	-0-	1722	1	112008	3	Y	-0-			-0-
03	144491	X	124740	-0-	-19751	-0-	1995	1	122745	3	Y	-0-			-0-
04	132840	X	43079	-0-	-89761	-0-	759	1	42320	3	Y	-0-			-0-
05	129487	X	93947	-0-	-35540	-0-	2051	1	91896	3	Y	-0-			-0-
06	120720	X	115969	-0-	-4751	-0-	1740	1	114229	3	Y	-0-			-0-
07	124744	X	NO RPT	-0-	-124744	-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
02	138272	X	103115	-0-	-35157	-0-	1562	1	101553	3	Y	-0-			-0-
03	136896	X	111251	-0-	-25645	-0-	1779	1	109472	3	Y	-0-			-0-
04	125280	X	37652	-0-	-87628	-0-	663	1	36989	3	Y	-0-			-0-
05	122822	X	89683	-0-	-33139	-0-	1958	1	87725	3	Y	-0-			-0-
06	109650	X	105289	-0-	-4361	-0-	1580	1	103709	3	Y	-0-			-0-
07	111259	X	NO RPT	-0-	-111259	-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
02	104690	X	78521	-0-	-26169	-0-	1189	1	77332	3	Y	-0-			-0-
03	106981	X	85384	-0-	-21597	-0-	1365	1	84019	3	Y	-0-			-0-
04	97680	X	28158	-0-	-69522	-0-	496	1	27662	3	Y	-0-			-0-
05	97030	X	59427	-0-	-37603	-0-	1298	1	58129	3	Y	-0-			-0-
06	85650	X	74876	-0-	-10774	-0-	1124	1	73752	3	Y	-0-			-0-
07	85374	X	NO RPT	-0-	-85374	-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
02	147523	X	109739	-0-	-37784	-0-	1662	1	108077	3	Y	-0-			-0-
03	146444	X	115287	-0-	-31157	-0-	1843	1	113444	3	Y	-0-			-0-
04	135450	X	40388	-0-	-95062	-0-	711	1	39677	3	Y	-0-			-0-
05	132494	X	91886	-0-	-40608	-0-	2006	1	89880	3	Y	-0-			-0-
06	119790	X	110333	-0-	-9457	-0-	1656	1	108677	3	Y	-0-			-0-
07	117304	X	NO RPT	-0-	-117304	-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 #: 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
02	95729	X	71665	-0-	-24064	-0-	1085	1	70580	3	Y	-0-			-0-
03	97588	X	80507	-0-	-17081	-0-	1287	1	79220	3	Y	-0-			-0-
04	91500	X	26146	-0-	-65354	-0-	461	1	25685	3	Y	-0-			-0-
05	88939	X	53548	-0-	-35391	-0-	1169	1	52379	3	Y	-0-			-0-
06	80490	X	75728	-0-	-4762	-0-	1136	1	74592	3	Y	-0-			-0-
07	80507	X	NO RPT	-0-	-80507	-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
02	96657	X	71266	-0-	-25391	-0-	15030	1	56236	3	Y	-0-			-0-
03	98673	X	74788	-0-	-23885	-0-	4171	1	70617	3	Y	-0-			-0-
04	87600	X	69336	-0-	-18264	-0-	3888	1	65448	3	Y	-0-			-0-
05	83669	X	67705	-0-	-15964	-0-	3427	1	64278	3	Y	-0-			-0-
06	78390	X	64217	-0-	-14173	-0-	3427	1	60790	3	Y	-0-			-0-
07	76167	X	NO RPT	-0-	-76167	-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
02	186702	X	148907	-0-	-37795	-0-	31404	1	117503	3	Y	-0-			-0-
03	190898	X	151296	-0-	-39602	-0-	8438	1	142858	3	Y	-0-			-0-
04	175860	X	139243	-0-	-36617	-0-	7807	1	131436	3	Y	-0-			-0-
05	172453	X	138012	-0-	-34441	-0-	6986	1	131026	3	Y	-0-			-0-
06	161010	X	127717	-0-	-33293	-0-	6816	1	120901	3	Y	-0-			-0-
07	159185	X	NO RPT	-0-	-159185	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	182526	X	141995	-0-	-40531	-0-	29946	1	112049	3	Y	-0-			-0-
03	188325	X	143915	-0-	-44410	-0-	8026	1	135889	3	Y	-0-			-0-
04	172740	X	132268	-0-	-40472	-0-	7416	1	124852	3	Y	-0-			-0-
05	167772	X	131238	-0-	-36534	-0-	6643	1	124595	3	Y	-0-			-0-
06	153780	X	121787	-0-	-31993	-0-	6500	1	115287	3	Y	-0-			-0-
07	151776	X	NO RPT	-0-	-151776	-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
02	180467	X	152812	-0-	-27655	-0-	32227	1	120585	3	Y	-0-			-0-
03	173197	X	157213	-0-	-15984	-0-	8768	1	148445	3	Y	-0-			-0-
04	167610	X	146928	-0-	-20682	-0-	8238	1	138690	3	Y	-0-			-0-
05	170407	X	146439	-0-	-23968	-0-	7413	1	139026	3	Y	-0-			-0-
06	163560	X	138258	-0-	-25302	-0-	7379	1	130879	3	Y	-0-			-0-
07	163339	X	NO RPT	-0-	-163339	-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
02	198041	X	150951	-0-	-47090	-0-	31835	1	119116	3	Y	-0-			-0-
03	201407	X	153276	-0-	-48131	-0-	8548	1	144728	3	Y	-0-			-0-
04	181320	X	140981	-0-	-40339	-0-	7905	1	133076	3	Y	-0-			-0-
05	172825	X	140207	-0-	-32618	-0-	7097	1	133110	3	Y	-0-			-0-
06	162630	X	130409	-0-	-32221	-0-	6960	1	123449	3	Y	-0-			-0-
07	161355	X	NO RPT	-0-	-161355	-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
02	149350	X	125437	-0-	-23913	-0-	26454	1	98983	3	Y	-0-			-0-
03	156271	X	132360	-0-	-23911	-0-	7382	1	124978	3	Y	-0-			-0-
04	147690	X	123414	-0-	-24276	-0-	6920	1	116494	3	Y	-0-			-0-
05	145700	X	122565	-0-	-23135	-0-	6204	1	116361	3	Y	-0-			-0-
06	134850	X	113436	-0-	-21414	-0-	6054	1	107382	3	Y	-0-			-0-
07	134075	X	NO RPT	-0-	-134075	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	143666	X	112730	-0-	-30936	-0-	23774	1	88956	3	Y	-0-					-0-
03	146847	X	111993	-0-	-34854	-0-	6246	1	105747	3	Y	-0-					-0-
04	135900	X	99444	-0-	-36456	-0-	5576	1	93868	3	Y	-0-					-0-
05	132556	X	98428	-0-	-34128	-0-	4982	1	93446	3	Y	-0-					-0-
06	122130	X	92037	-0-	-30093	-0-	4912	1	87125	3	Y	-0-					-0-
07	120497	X	NO RPT	-0-	-120497	-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
02	81200	X	68187	-0-	-13013	-0-	799	1	67331	3	N	52	56	1			3
							57	9									
03	83421	X	69370	-0-	-14051	-0-	338	1	68889	3	N	130	128	1			5
							143	9									
04	78150	X	68731	-0-	-9419	-0-	68621	3	110	9	N	100	95	1			10
05	76632	X	61610	-0-	-15022	-0-	200	1	61253	3	N	143	138	1			15
							157	9									
06	72690	X	60126	-0-	-12564	-0-	3236	1	56760	3	N	118	104	1			29
							130	9									
07	72881	X	NO RPT	-0-	-72881	-0-					N	NO RPT					29

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
02	67135	X	61106	-0-	-6029	-0-	713	1	60067	3	N	296	288	1			30
							326	9									
03	69657	X	62461	-0-	-7196	-0-	303	1	61850	3	N	280	290	1			20
							308	9									
04	67410	X	60933	-0-	-6477	-0-	60679	3	254	9	N	231	220	1			31
05	67456	X	55065	-0-	-12391	-0-	178	1	54616	3	N	246	244	1			33
							271	9									
06	65100	X	52286	-0-	-12814	-0-	2808	1	49252	3	N	205	180	1			58
							226	9									
07	65317	X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					N	NO RPT					58

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
02	52925	X	46265	-0-	-6660	-0-	542	1	45670	3	N	48	49	1			6
							53	9									
03	53940	X	46343	-0-	-7597	-0-	226	1	46034	3	N	75	75	1			6
							83	9									
04	51270	X	45793	-0-	-5477	-0-	45728	3	65	9	N	59	56	1			9
05	50654	X	41207	-0-	-9447	-0-	134	1	40974	3	N	90	86	1			13
							99	9									
06	49020	X	37560	-0-	-11460	-0-	2020	1	35428	3	N	102	86	1			29
							112	9									
07	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT					29

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144623	X	107996	-0-	-36627	-0-	1686	1	106310	3	Y	-0-					-0-
03	144894	X	110811	-0-	-34083	-0-	1796	1	109015	3	Y	-0-					-0-
04	132060	X	39411	-0-	-92649	-0-	694	1	38717	3	Y	-0-					-0-
05	128464	X	79834	-0-	-48630	-0-	1743	1	78091	3	Y	-0-					-0-
06	117090	X	104191	-0-	-12899	-0-	1564	1	102627	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	NO RPT	-0-	-115444	-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 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
02	122815	X	92015	-0-	-30800	-0-	1437	1	90578	3	Y	-0-			-0-
03	121582	X	94992	-0-	-26590	-0-	1539	1	93453	3	Y	-0-			-0-
04	110940	X	33859	-0-	-77081	-0-	596	1	33263	3	Y	-0-			-0-
05	109213	X	72591	-0-	-36622	-0-	1585	1	71006	3	Y	-0-			-0-
06	99600	X	95168	-0-	-4432	-0-	1428	1	93740	3	Y	-0-			-0-
07	98363	X	NO RPT	-0-	-98363	-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
02	140447	X	107182	-0-	-33265	-0-	1673	1	105509	3	Y	-0-			-0-
03	141391	X	110223	-0-	-31168	-0-	1787	1	108436	3	Y	-0-			-0-
04	129660	X	39241	-0-	-90419	-0-	691	1	38550	3	Y	-0-			-0-
05	126356	X	79511	-0-	-46845	-0-	1736	1	77775	3	Y	-0-			-0-
06	115890	X	98976	-0-	-16914	-0-	1485	1	97491	3	Y	-0-			-0-
07	114576	X	NO RPT	-0-	-114576	-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
02	147262	X	109620	-0-	-37642	-0-	1712	1	107908	3	Y	-0-			-0-
03	147963	X	112556	-0-	-35407	-0-	1824	1	110732	3	Y	-0-			-0-
04	135360	X	39894	-0-	-95466	-0-	703	1	39191	3	Y	-0-			-0-
05	130789	X	84862	-0-	-45927	-0-	1853	1	83009	3	Y	-0-			-0-
06	118980	X	107845	-0-	-11135	-0-	1618	1	106227	3	Y	-0-			-0-
07	117180	X	NO RPT	-0-	-117180	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	156368	X	121510	-0-	-34858	-0-	1897	1	119613	3	Y	-0-			-0-
03	158224	X	124715	-0-	-33509	-0-	2021	1	122694	3	Y	-0-			-0-
04	149340	X	44548	-0-	-104792	-0-	785	1	43763	3	Y	-0-			-0-
05	142848	X	84486	-0-	-58362	-0-	1845	1	82641	3	Y	-0-			-0-
06	131640	X	117263	-0-	-14377	-0-	1760	1	115503	3	Y	-0-			-0-
07	129890	X	NO RPT	-0-	-129890	-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
02	66381	X	45298	-0-	-21083	-0-	686	1	44612	3	Y	-0-			-0-
03	64325	X	46077	-0-	-18248	-0-	737	1	45340	3	Y	-0-			-0-
04	57210	X	15686	-0-	-41524	-0-	276	1	15410	3	Y	-0-			-0-
05	55180	X	14055	-0-	-41125	-0-	307	1	13748	3	Y	-0-			-0-
06	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	774	1	50790	3	Y	-0-			-0-
07	48422	X	NO RPT	-0-	-48422	-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
02	62437	X	44153	-0-	-18284	-0-	669	1	43484	3	Y	-0-			-0-
03	62031	X	44427	-0-	-17604	-0-	710	1	43717	3	Y	-0-			-0-
04	56940	X	15138	-0-	-41802	-0-	267	1	14871	3	Y	-0-			-0-
05	54498	X	13660	-0-	-40838	-0-	298	1	13362	3	Y	-0-			-0-
06	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	783	1	51412	3	Y	-0-			-0-
07	47213	X	NO RPT	-0-	-47213	-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
02	65685	X	42705	-0-	-22980	-0-	647	1	42058	3	Y	-0-			-0-
03	64015	X	43656	-0-	-20359	-0-	698	1	42958	3	Y	-0-			-0-
04	58710	X	14170	-0-	-44540	-0-	250	1	13920	3	Y	-0-			-0-
05	54839	X	13140	-0-	-41699	-0-	287	1	12853	3	Y	-0-			-0-
06	47332	X	47332	-0-	-0-	-0-	710	1	46622	3	Y	-0-			-0-
07	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-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 #: 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
02	217558	X	176705	-0-	-40853	-0-	2676	1	174029	3	N	-0-			-0-
03	220534	X	180067	-0-	-40467	-0-	2879	1	177188	3	N	-0-			-0-
04	213150	X	71448	-0-	-141702	-0-	1259	1	70189	3	N	-0-			-0-
05	208878	X	108020	-0-	-100858	-0-	2359	1	105661	3	N	-0-			-0-
06	192180	X	158395	-0-	-33785	-0-	2377	1	156018	3	N	-0-			-0-
07	188883	X	NO RPT	-0-	-188883	-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
02	237829	X	183671	-0-	-54158	-0-	2781	1	180890	3	N	-0-			-0-
03	240219	X	188081	-0-	-52138	-0-	3007	1	185074	3	N	-0-			-0-
04	222780	X	75549	-0-	-147231	-0-	1331	1	74218	3	N	-0-			-0-
05	220193	X	126064	-0-	-94129	-0-	2753	1	123311	3	N	-0-			-0-
06	203250	X	170986	-0-	-32264	-0-	2566	1	168420	3	N	-0-			-0-
07	196323	X	NO RPT	-0-	-196323	-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
02	90973	X	64799	-0-	-26174	-0-	981	1	63818	3	Y	-0-			-0-
03	89373	X	65396	-0-	-23977	-0-	1046	1	64350	3	Y	-0-			-0-
04	80010	X	54985	-0-	-25025	-0-	969	1	54016	3	Y	-0-			-0-
05	78027	X	60628	-0-	-17399	-0-	1324	1	59304	3	Y	-0-			-0-
06	75510	X	49830	-0-	-25680	-0-	748	1	49082	3	Y	-0-			-0-
07	69254	X	NO RPT	-0-	-69254	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	104516	X	75426	-0-	-29090	-0-	1142	1	74284	3	Y	-0-			-0-
03	102982	X	74716	-0-	-28266	-0-	1195	1	73521	3	Y	-0-			-0-
04	91980	X	53987	-0-	-37993	-0-	951	1	53036	3	Y	-0-			-0-
05	90675	X	67723	-0-	-22952	-0-	1479	1	66244	3	Y	-0-			-0-
06	87750	X	60544	-0-	-27206	-0-	909	1	59635	3	Y	-0-			-0-
07	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85956	X	59550	-0-	-26406	-0-	902	1	58648	3	Y	-0-			-0-
03	82987	X	59210	-0-	-23777	-0-	947	1	58263	3	Y	-0-			-0-
04	70830	X	48469	-0-	-22361	-0-	854	1	47615	3	Y	-0-			-0-
05	72137	X	54508	-0-	-17629	-0-	1190	1	53318	3	Y	-0-			-0-
06	69810	X	45228	-0-	-24582	-0-	679	1	44549	3	Y	-0-			-0-
07	63643	X	NO RPT	-0-	-63643	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116377	X	81025	-0-	-35352	-0-	1227	1	79798	3	Y	-0-			-0-
03	114080	X	80994	-0-	-33086	-0-	1295	1	79699	3	Y	-0-			-0-
04	98580	X	55373	-0-	-43207	-0-	975	1	54398	3	Y	-0-			-0-
05	101866	X	44602	-0-	-57264	-0-	974	1	43628	3	Y	-0-			-0-
06	90060	X	78711	-0-	-11349	-0-	1181	1	77530	3	Y	-0-			-0-
07	86614	X	NO RPT	-0-	-86614	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	111331	X	73014	-0-	-38317	-0-	1106	1	71908	3	Y	-0-			-0-
03	108314	X	72769	-0-	-35545	-0-	1164	1	71605	3	Y	-0-			-0-
04	90150	X	55904	-0-	-34246	-0-	985	1	54919	3	Y	-0-			-0-
05	93155	X	67999	-0-	-25156	-0-	1485	1	66514	3	Y	-0-			-0-
06	81540	X	60863	-0-	-20677	-0-	913	1	59950	3	Y	-0-			-0-
07	78058	X	NO RPT	-0-	-78058	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	121800	X	104777	-0-	-17023	-0-	1587	1	103190	3	N	-0-			-0-
03	125674	X	107343	-0-	-18331	-0-	1716	1	105627	3	N	-0-			-0-
04	115380	X	38744	-0-	-76636	-0-	683	1	38061	3	N	-0-			-0-
05	119226	X	76853	-0-	-42373	-0-	1678	1	75175	3	N	-0-			-0-
06	114330	X	110359	-0-	-3971	-0-	1656	1	108703	3	N	-0-			-0-
07	112003	X	NO RPT	-0-	-112003	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	213933	X	171892	-0-	-42041	-0-	2603	1	169289	3	N	-0-			-0-
03	217930	X	176538	-0-	-41392	-0-	2823	1	173715	3	N	-0-			-0-
04	204090	X	66558	-0-	-137532	-0-	1172	1	65386	3	N	-0-			-0-
05	201748	X	96517	-0-	-105231	-0-	2107	1	94410	3	N	-0-			-0-
06	186270	X	161040	-0-	-25230	-0-	2417	1	158623	3	N	-0-			-0-
07	183737	X	NO RPT	-0-	-183737	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	110171	X	72090	-0-	-38081	-0-	1092	1	70998	3	N	-0-			-0-
03	106330	X	70968	-0-	-35362	-0-	1135	1	69833	3	N	-0-			-0-
04	96510	X	24006	-0-	-72504	-0-	423	1	23583	3	N	-0-			-0-
05	92070	X	45359	-0-	-46711	-0-	990	1	44369	3	N	-0-			-0-
06	80730	X	60091	-0-	-20639	-0-	902	1	59189	3	N	-0-			-0-
07	77066	X	NO RPT	-0-	-77066	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	181656	X	135053	-0-	-46603	-0-	2045	1	133008	3	Y	-0-			-0-
03	177568	X	137069	-0-	-40499	-0-	2192	1	134877	3	Y	-0-			-0-
04	163560	X	48361	-0-	-115199	-0-	852	1	47509	3	Y	-0-			-0-
05	159743	X	11147	-0-	-148596	-0-	243	1	10904	3	Y	-0-			-0-
06	146580	X	124519	-0-	-22061	-0-	1869	1	122650	3	Y	-0-			-0-
07	144367	X	NO RPT	-0-	-144367	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 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
02	176668	X	127079	-0-	-49589	-0-	1924	1	125155	3	Y	-0-			-0-
03	175150	X	129181	-0-	-45969	-0-	2066	1	127115	3	Y	-0-			-0-
04	157830	X	45715	-0-	-112115	-0-	805	1	44910	3	Y	-0-			-0-
05	153450	X	11243	-0-	-142207	-0-	245	1	10998	3	Y	-0-			-0-
06	140700	X	106428	-0-	-34272	-0-	1597	1	104831	3	Y	-0-			-0-
07	135842	X	NO RPT	-0-	-135842	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 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
02	180699	X	141050	-0-	-39649	-0-	2136	1	138914	3	Y	-0-			-0-
03	185380	X	144720	-0-	-40660	-0-	2314	1	142406	3	Y	-0-			-0-
04	172770	X	51573	-0-	-121197	-0-	908	1	50665	3	Y	-0-			-0-
05	169136	X	11498	-0-	-157638	-0-	251	1	11247	3	Y	-0-			-0-
06	154620	X	130868	-0-	-23752	-0-	1964	1	128904	3	Y	-0-			-0-
07	150784	X	NO RPT	-0-	-150784	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	106952	X	79351	-0-	-27601	-0-	1238	1	78113	3	Y	-0-			-0-
03	105214	X	81471	-0-	-23743	-0-	1321	1	80150	3	Y	-0-			-0-
04	95280	X	31088	-0-	-64192	-0-	548	1	30540	3	Y	-0-			-0-
05	95325	X	59442	-0-	-35883	-0-	1298	1	58144	3	Y	-0-			-0-
06	92367	X	92367	-0-	-0-	-0-	1386	1	90981	3	Y	-0-			-0-
07	84816	X	NO RPT	-0-	-84816	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	166605	X	121113	-0-	-45492	-0-	1890	1	119223	3	Y	-0-			-0-
03	166625	X	124091	-0-	-42534	-0-	2011	1	122080	3	Y	-0-			-0-
04	151710	X	44864	-0-	-106846	-0-	790	1	44074	3	Y	-0-			-0-
05	146537	X	70171	-0-	-76366	-0-	1532	1	68639	3	Y	-0-			-0-
06	133170	X	111160	-0-	-22010	-0-	1668	1	109492	3	Y	-0-			-0-
07	129456	X	NO RPT	-0-	-129456	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	68411	X	45407	-0-	-23004	-0-	688	1	44719	3	Y	-0-			-0-
03	66247	X	47045	-0-	-19202	-0-	752	1	46293	3	Y	-0-			-0-
04	62250	X	16750	-0-	-45500	-0-	295	1	16455	3	Y	-0-			-0-
05	56234	X	15337	-0-	-40897	-0-	335	1	15002	3	Y	-0-			-0-
06	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	810	1	53168	3	Y	-0-			-0-
07	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	200564	X	143780	-0-	-56784	-0-	2177	1	141603	3	Y	-0-			-0-
03	198431	X	144309	-0-	-54122	-0-	2307	1	142002	3	Y	-0-			-0-
04	178800	X	51222	-0-	-127578	-0-	902	1	50320	3	Y	-0-			-0-
05	172608	X	112646	-0-	-59962	-0-	2460	1	110186	3	Y	-0-			-0-
06	161520	X	136121	-0-	-25399	-0-	2043	1	134078	3	Y	-0-			-0-
07	153698	X	NO RPT	-0-	-153698	-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
02	303891	X	229719	-0-	-74172	-0-	3479	1	226240	3	Y	-0-			-0-
03	304296	X	233051	-0-	-71245	-0-	3726	1	229325	3	Y	-0-			-0-
04	277170	X	83666	-0-	-193504	-0-	1474	1	82192	3	Y	-0-			-0-
05	274381	X	170344	-0-	-104037	-0-	3719	1	166625	3	Y	-0-			-0-
06	255390	X	206471	-0-	-48919	-0-	3099	1	203372	3	Y	-0-			-0-
07	245551	X	NO RPT	-0-	-245551	-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
02	218544	X	148316	-0-	-70228	-0-	2246	1	146070	3	Y	-0-			-0-
03	215698	X	150376	-0-	-65322	-0-	2404	1	147972	3	Y	-0-			-0-
04	193980	X	53842	-0-	-140138	-0-	948	1	52894	3	Y	-0-			-0-
05	187488	X	116787	-0-	-70701	-0-	2550	1	114237	3	Y	-0-			-0-
06	166560	X	144322	-0-	-22238	-0-	2166	1	142156	3	Y	-0-			-0-
07	158534	X	NO RPT	-0-	-158534	-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
02	205001	X	145827	-0-	-59174	-0-	2208	1	143619	3	Y	-0-			-0-
03	202802	X	146368	-0-	-56434	-0-	2340	1	144028	3	Y	-0-			-0-
04	182340	X	51916	-0-	-130424	-0-	915	1	51001	3	Y	-0-			-0-
05	175863	X	113131	-0-	-62732	-0-	2470	1	110661	3	Y	-0-			-0-
06	163590	X	139110	-0-	-24480	-0-	2088	1	137022	3	Y	-0-			-0-
07	155899	X	NO RPT	-0-	-155899	-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
02	178321	X	121135	-0-	-57186	-0-	1834	1	119301	3	Y	-0-			-0-
03	173538	X	121386	-0-	-52152	-0-	1941	1	119445	3	Y	-0-			-0-
04	153960	X	44753	-0-	-109207	-0-	788	1	43965	3	Y	-0-			-0-
05	147157	X	104075	-0-	-43082	-0-	2272	1	101803	3	Y	-0-			-0-
06	133290	X	116864	-0-	-16426	-0-	1754	1	115110	3	Y	-0-			-0-
07	129487	X	NO RPT	-0-	-129487	-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 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
02	115159	X	71449	-0-	-43710	-0-	1082	1	70367	3	N	-0-			-0-
03	110546	X	71434	-0-	-39112	-0-	1142	1	70292	3	N	-0-			-0-
04	99750	X	63937	-0-	-35813	-0-	1126	1	62811	3	N	-0-			-0-
05	92628	X	55354	-0-	-37274	-0-	1209	1	54145	3	N	-0-			-0-
06	80790	X	56081	-0-	-24709	-0-	842	1	55239	3	N	-0-			-0-
07	76384	X	NO RPT	-0-	-76384	-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
02	224286	X	151758	-0-	-72528	-0-	151758	2			N	-0-			-0-
03	227881	X	151964	-0-	-75917	-0-	151964	2			N	-0-			-0-
04	207840	X	53667	-0-	-154173	-0-	129	1	53538	2	N	-0-			-0-
05	205716	X	110420	-0-	-95296	-0-	110420	2			N	-0-			-0-
06	181080	X	142171	-0-	-38909	-0-	142171	2			N	-0-			-0-
07	162223	X	NO RPT	-0-	-162223	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	226171	X	166907	-0-	-59264	-0-	166907	2			N	-0-			-0-
03	232841	X	168057	-0-	-64784	-0-	168057	2			N	-0-			-0-
04	209160	X	59649	-0-	-149511	-0-	143	1	59506	2	N	-0-			-0-
05	206770	X	119846	-0-	-86924	-0-	119846	2			N	-0-			-0-
06	193950	X	149677	-0-	-44273	-0-	149677	2			N	-0-			-0-
07	178405	X	NO RPT	-0-	-178405	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	94540	X	54343	-0-	-40197	-0-	823	1	53520	3	N	-0-			-0-
03	87420	X	56369	-0-	-31051	-0-	901	1	55468	3	N	-0-			-0-
04	75690	X	18367	-0-	-57323	-0-	324	1	18043	3	N	-0-			-0-
05	72292	X	32277	-0-	-40015	-0-	705	1	31572	3	N	-0-			-0-
06	61740	X	51680	-0-	-10060	-0-	776	1	50904	3	N	-0-			-0-
07	58094	X	NO RPT	-0-	-58094	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	285331	X	207610	-0-	-77721	-0-	43784	1	163826	3	Y	-0-			-0-
03	286037	X	210639	-0-	-75398	-0-	11747	1	198892	3	Y	-0-			-0-
04	247680	X	193340	-0-	-54340	-0-	10840	1	182500	3	Y	-0-			-0-
05	250728	X	189016	-0-	-61712	-0-	9568	1	179448	3	Y	-0-			-0-
06	231060	X	173539	-0-	-57521	-0-	9262	1	164277	3	Y	-0-			-0-
07	221929	X	NO RPT	-0-	-221929	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	223184	X	161179	-0-	-62005	-0-	161179	2			N	-0-			-0-
03	221774	X	162083	-0-	-59691	-0-	162083	2			N	-0-			-0-
04	199170	X	57091	-0-	-142079	-0-	137	1	56954	2	N	-0-			-0-
05	197811	X	112755	-0-	-85056	-0-	112755	2			N	-0-			-0-
06	183840	X	143619	-0-	-40221	-0-	143619	2			N	-0-			-0-
07	172298	X	NO RPT	-0-	-172298	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	273441	X	187691	-0-	-85750	-0-	39583	1	148108	3	Y	-0-			-0-
03	273358	X	190636	-0-	-82722	-0-	10632	1	180004	3	Y	-0-			-0-
04	247680	X	174487	-0-	-73193	-0-	9783	1	164704	3	Y	-0-			-0-
05	239196	X	170434	-0-	-68762	-0-	8627	1	161807	3	Y	-0-			-0-
06	215610	X	156175	-0-	-59435	-0-	8335	1	147840	3	Y	-0-			-0-
07	200632	X	NO RPT	-0-	-200632	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 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
02	230608	X	172622	-0-	-57986	-0-	36405	1	136217	3	Y	-0-			-0-
03	246512	X	169308	-0-	-77204	-0-	9442	1	159866	3	Y	-0-			-0-
04	217470	X	152008	-0-	-65462	-0-	8523	1	143485	3	Y	-0-			-0-
05	224719	X	146065	-0-	-78654	-0-	7394	1	138671	3	Y	-0-			-0-
06	196440	X	131662	-0-	-64778	-0-	7027	1	124635	3	Y	-0-			-0-
07	184512	X	NO RPT	-0-	-184512	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	239453	X	170874	-0-	-68579	-0-	36036	1	134838	3	Y	-0-			-0-
03	238886	X	173021	-0-	-65865	-0-	9649	1	163372	3	Y	-0-			-0-
04	216480	X	158282	-0-	-58198	-0-	8875	1	149407	3	Y	-0-			-0-
05	209312	X	154531	-0-	-54781	-0-	7822	1	146709	3	Y	-0-			-0-
06	192690	X	141563	-0-	-51127	-0-	7555	1	134008	3	Y	-0-			-0-
07	182652	X	NO RPT	-0-	-182652	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252619	X	187397	-0-	-65222	-0-	39521	1	147876	3	Y	-0-			-0-
03	253332	X	189945	-0-	-63387	-0-	10593	1	179352	3	Y	-0-			-0-
04	230520	X	174243	-0-	-56277	-0-	9770	1	164473	3	Y	-0-			-0-
05	223758	X	170969	-0-	-52789	-0-	8654	1	162315	3	Y	-0-			-0-
06	209190	X	157370	-0-	-51820	-0-	8399	1	148971	3	Y	-0-			-0-
07	200322	X	NO RPT	-0-	-200322	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	352756	X	248041	-0-	-104715	-0-	3756	1	244285	3	Y	-0-			-0-
03	368621	X	245335	-0-	-123286	-0-	3923	1	241412	3	Y	-0-			-0-
04	356730	X	90554	-0-	-266176	-0-	1595	1	88959	3	Y	-0-			-0-
05	330088	X	174696	-0-	-155392	-0-	3814	1	170882	3	Y	-0-			-0-
06	287940	X	206079	-0-	-81861	-0-	3093	1	202986	3	Y	-0-			-0-
07	265143	X	NO RPT	-0-	-265143	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364501	X	248077	-0-	-116424	-0-	3757	1	244320	3	Y	-0-			-0-
03	366978	X	245370	-0-	-121608	-0-	3923	1	241447	3	Y	-0-			-0-
04	355140	X	90566	-0-	-264574	-0-	1595	1	88971	3	Y	-0-			-0-
05	330119	X	174726	-0-	-155393	-0-	3815	1	170911	3	Y	-0-			-0-
06	287970	X	206108	-0-	-81862	-0-	3093	1	203015	3	Y	-0-			-0-
07	265174	X	NO RPT	-0-	-265174	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	405826	X	379572	-0-	-26254	-0-	80050	1	299522	3	Y	-0-			-0-
03	433814	X	383699	-0-	-50115	-0-	21399	1	362300	3	Y	-0-			-0-
04	419820	X	352483	-0-	-67337	-0-	19763	1	332720	3	Y	-0-			-0-
05	433814	X	346296	-0-	-87518	-0-	17529	1	328767	3	Y	-0-			-0-
06	419820	X	318369	-0-	-101451	-0-	16992	1	301377	3	Y	-0-			-0-
07	405759	X	NO RPT	-0-	-405759	-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 D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	359310	X	325216	-0-	-34094	-0-	68586	1	256630	3	Y	-0-			-0-
03	384090	X	320812	-0-	-63278	-0-	17891	1	302921	3	Y	-0-			-0-
04	368070	X	285464	-0-	-82606	-0-	16006	1	269458	3	Y	-0-			-0-
05	380339	X	267924	-0-	-112415	-0-	13562	1	254362	3	Y	-0-			-0-
06	366600	X	241304	-0-	-125296	-0-	12879	1	228425	3	Y	-0-			-0-
07	347634	X	NO RPT	-0-	-347634	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	381756	X	372605	-0-	-9151	-0-	78580	1	294025	3	Y	-0-			-0-
03	408084	X	376037	-0-	-32047	-0-	20971	1	355066	3	Y	-0-			-0-
04	394920	X	345061	-0-	-49859	-0-	19347	1	325714	3	Y	-0-			-0-
05	408084	X	338622	-0-	-69462	-0-	17140	1	321482	3	Y	-0-			-0-
06	394920	X	311301	-0-	-83619	-0-	16615	1	294686	3	Y	-0-			-0-
07	398288	X	NO RPT	-0-	-398288	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	390456	X	364974	-0-	-25482	-0-	76971	1	288003	3	Y	-0-			-0-
03	417384	X	370825	-0-	-46559	-0-	20681	1	350144	3	Y	-0-			-0-
04	403920	X	342500	-0-	-61420	-0-	19203	1	323297	3	Y	-0-			-0-
05	417384	X	337440	-0-	-79944	-0-	17081	1	320359	3	Y	-0-			-0-
06	403920	X	311865	-0-	-92055	-0-	16645	1	295220	3	Y	-0-			-0-
07	390135	X	NO RPT	-0-	-390135	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

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

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

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

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722159	X	310078	-0-	-412081	-0-	54347	1	203349	3	Y	47620	34562	1			13123
							52382	9									
03	294035	X	274331	-0-	-19704	-0-	13804	1	233708	3	Y	24381	22734	1			14770
							26819	9									
04	284550	X	238175	-0-	-46375	-0-	12101	1	203718	3	Y	20324	13780	1			21314
							22356	9									
05	294035	X	222931	-0-	-71104	-0-	10391	1	194888	3	Y	16047	14269	1			23092
							17652	9									
06	284550	X	182912	-0-	-101638	-0-	9762	1	173150	3	Y	-0-	11273	1			11819
07	294035	X	NO RPT	-0-	-294035	-0-					Y	NO RPT					11819

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A

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

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759865	X	312912	-0-	-446953	-0-	57578	1	215439	3	Y	36268	26338	1			10008
							39895	9									
03	313720	X	293106	-0-	-20614	-0-	14554	1	246417	3	Y	29214	23766	1			15456
							32135	9									
04	303600	X	253715	-0-	-49885	-0-	12837	1	216107	3	Y	22519	14893	1			23082
							24771	9									
05	313720	X	238631	-0-	-75089	-0-	11014	1	206575	3	Y	19129	16111	1			26100
							21042	9									
06	303600	X	190588	-0-	-113012	-0-	10172	1	180416	3	Y	-0-	12727	1			13373
07	313720	X	NO RPT	-0-	-313720	-0-					Y	NO RPT					13373

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328831	X	318036	-0-	-10795	-0-	67072	1	250964	3	Y	-0-					-0-
03	351509	X	312510	-0-	-38999	-0-	17428	1	295082	3	Y	-0-					-0-
04	340170	X	278024	-0-	-62146	-0-	15588	1	262436	3	Y	-0-					-0-
05	351509	X	264906	-0-	-86603	-0-	13409	1	251497	3	Y	-0-					-0-
06	340170	X	238241	-0-	-101929	-0-	12715	1	225526	3	Y	-0-					-0-
07	339977	X	NO RPT	-0-	-339977	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353974	X	313931	-0-	-40043	-0-	66206	1	247725	3	Y	-0-					-0-
03	378386	X	307977	-0-	-70409	-0-	17176	1	290801	3	Y	-0-					-0-
04	366180	X	273997	-0-	-92183	-0-	15363	1	258634	3	Y	-0-					-0-
05	378386	X	261761	-0-	-116625	-0-	13250	1	248511	3	Y	-0-					-0-
06	364290	X	235057	-0-	-129233	-0-	12545	1	222512	3	Y	-0-					-0-
07	335575	X	NO RPT	-0-	-335575	-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 G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	363921	X	329444	-0-	-34477	-0-	69478	1	259966	3	Y	-0-			-0-
03	389019	X	316745	-0-	-72274	-0-	17665	1	299080	3	Y	-0-			-0-
04	376470	X	278686	-0-	-97784	-0-	15626	1	263060	3	Y	-0-			-0-
05	389019	X	266961	-0-	-122058	-0-	13513	1	253448	3	Y	-0-			-0-
06	375990	X	240961	-0-	-135029	-0-	12860	1	228101	3	Y	-0-			-0-
07	352160	X	NO RPT	-0-	-352160	-0-					Y	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2262	X	2146	-0-	-116	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
*04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-			-0-
03	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-			-0-
*04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-			-0-
05	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-			-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-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-

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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2407	X	1721	-0-	-686	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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
02	2552	X	1828	-0-	-724	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1078	-0-	-1562	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1615	-0-	-1051	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1534	-0-	-512	-0-	1534	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
02	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	550	1	28791	3	N	-0-					-0-
03	31062	X	25597	-0-	-5465	-0-	25597	3			N	-0-					-0-
04	30060	X	27326	-0-	-2734	-0-	637	1	26689	3	N	-0-					-0-
05	31062	X	25769	-0-	-5293	-0-	25769	3			N	-0-					-0-
06	30060	X	24839	-0-	-5221	-0-	24839	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	28986	-0-	-2076	-0-	28986	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	-0-	-0-	-4814	-0-					N	-0-					-0-
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	898	1	28934	3	N	-0-					-0-
06	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	3			N	-0-					-0-
07	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	826	1	14948	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

02	49387	X	37568	-0-	-11819	-0-	44	1	37524	3	N	-0-					-0-
03	52793	X	46861	-0-	-5932	-0-	225	1	46636	3	N	-0-					-0-
04	51090	X	42854	-0-	-8236	-0-	42854	3			N	-0-					-0-
05	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	47397	3			N	-0-					-0-
06	45360	X	44606	-0-	-754	-0-	44606	3			N	-0-					-0-
07	46872	X	42020	-0-	-4852	-0-	42020	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

02	63626	X	55962	-0-	-7664	-0-	66	1	55896	3	N	-0-					-0-
03	68014	X	51771	-0-	-16243	-0-	249	1	51522	3	N	-0-					-0-
04	65820	X	47681	-0-	-18139	-0-	47681	3			N	-0-					-0-
05	67239	X	66011	-0-	-1228	-0-	66011	3			N	-0-					-0-
06	76738	X	76738	-0-	-0-	-0-	76738	3			N	-0-					-0-
07	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	79923	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

02	58560	X	58560	-0-	-0-	-0-	69	1	58491	3	N	-0-					-0-
03	54591	X	51771	-0-	-2820	-0-	249	1	51522	3	N	-0-					-0-
04	62850	X	46021	-0-	-16829	-0-	46021	3			N	-0-					-0-
05	65985	X	65985	-0-	-0-	-0-	65985	3			N	-0-					-0-
06	62850	X	50726	-0-	-12124	-0-	50726	3			N	-0-					-0-
07	62589	X	36948	-0-	-25641	-0-	36948	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

02	25230	X	124	-0-	-25106	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	17019	X	5	-0-	-17014	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	3			N	-0-					-0-
05	17019	X	16139	-0-	-880	-0-	16139	3			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

02	27753	X	25673	-0-	-2080	-0-	25673	3			N	-0-					-0-
03	29667	X	28229	-0-	-1438	-0-	28229	3			N	-0-					-0-
04	28710	X	26583	-0-	-2127	-0-	26583	3			N	-0-					-0-
05	28117	X	27031	-0-	-1086	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
06	27330	X	25795	-0-	-1535	-0-	25795	3			N	-0-					-0-
07	28241	X	27104	-0-	-1137	-0-	49	1	27055	3	N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

02	64699	X	57038	-0-	-7661	-0-	57038	3			N	-0-					-0-
03	69161	X	54558	-0-	-14603	-0-	54558	3			N	-0-					-0-
04	73950	X	48852	-0-	-25098	-0-	48852	3			N	-0-					-0-
05	76415	X	46645	-0-	-29770	-0-	46645	3			N	-0-					-0-
06	73950	X	52411	-0-	-21539	-0-	52411	3			N	-0-					-0-
07	60977	X	60854	-0-	-123	-0-	109	1	60745	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87696	X	78572	-0-	-9124	-0-	78572	3			N	-0-					-0-
03	93744	X	82852	-0-	-10892	-0-	82852	3			N	-0-					-0-
04	89640	X	79334	-0-	-10306	-0-	79334	3			N	-0-					-0-
05	86242	X	81006	-0-	-5236	-0-	81006	3			N	-0-					-0-
06	83400	X	77536	-0-	-5864	-0-	77536	3			N	-0-					-0-
07	83979	X	77034	-0-	-6945	-0-	138	1	76896	3	N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

02	109533	X	91457	-0-	-18076	-0-	91457	3			N	-0-					-0-
03	112158	X	94536	-0-	-17622	-0-	94536	3			N	-0-					-0-
04	105000	X	88223	-0-	-16777	-0-	88223	3			N	-0-					-0-
05	103664	X	85064	-0-	-18600	-0-	85064	3			N	-0-					-0-
06	97560	X	80153	-0-	-17407	-0-	80153	3			N	-0-					-0-
07	97774	X	79479	-0-	-18295	-0-	143	1	79336	3	N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

02	101413	X	81441	-0-	-19972	-0-	81441	3			N	-0-					-0-
03	103013	X	83883	-0-	-19130	-0-	83883	3			N	-0-					-0-
04	95850	X	77958	-0-	-17892	-0-	77958	3			N	-0-					-0-
05	91698	X	79452	-0-	-12246	-0-	79452	3			N	-0-					-0-
06	86340	X	74761	-0-	-11579	-0-	74761	3			N	-0-					-0-
07	87048	X	73363	-0-	-13685	-0-	132	1	73231	3	N	-0-					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

02	100804	X	81782	-0-	-19022	-0-	81782	3			N	-0-					-0-
03	103354	X	86509	-0-	-16845	-0-	86509	3			N	-0-					-0-
04	97230	X	80126	-0-	-17104	-0-	80126	3			N	-0-					-0-
05	96720	X	79803	-0-	-16917	-0-	79803	3			N	-0-					-0-
06	88950	X	76434	-0-	-12516	-0-	76434	3			N	-0-					-0-
07	87420	X	77083	-0-	-10337	-0-	139	1	76944	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

02	124178	X	101968	-0-	-22210	-0-	101968	3			N	-0-					-0-
03	132742	X	106830	-0-	-25912	-0-	106830	3			N	-0-					-0-
04	122790	X	98026	-0-	-24764	-0-	98026	3			N	-0-					-0-
05	122016	X	96451	-0-	-25565	-0-	96451	3			N	-0-					-0-
06	111930	X	89314	-0-	-22616	-0-	89314	3			N	-0-					-0-
07	108996	X	86415	-0-	-22581	-0-	155	1	86260	3	N	-0-					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

02	108692	X	88756	-0-	-19936	-0-	105	1	88651	3	N	-0-					-0-
03	107508	X	91990	-0-	-15518	-0-	442	1	91548	3	N	-0-					-0-
04	104040	X	86420	-0-	-17620	-0-	86420	3			N	-0-					-0-
05	100316	X	86830	-0-	-13486	-0-	86830	3			N	-0-					-0-
06	94620	X	82082	-0-	-12538	-0-	82082	3			N	-0-					-0-
07	94891	X	85275	-0-	-9616	-0-	85275	3			N	-0-					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

02	85724	X	73220	-0-	-12504	-0-	86	1	73134	3	N	-0-					-0-
03	91264	X	76117	-0-	-15147	-0-	366	1	75751	3	N	-0-					-0-
04	87390	X	70629	-0-	-16761	-0-	70629	3			N	-0-					-0-
05	85374	X	70012	-0-	-15362	-0-	70012	3			N	-0-					-0-
06	79500	X	65568	-0-	-13932	-0-	65568	3			N	-0-					-0-
07	78275	X	67799	-0-	-10476	-0-	67799	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	82244	X	63178	-0-	-19066	-0-	74	1	63104	3	N	-0-			-0-
03	79391	X	65381	-0-	-14010	-0-	314	1	65067	3	N	-0-			-0-
04	76830	X	62061	-0-	-14769	-0-	62061	3			N	-0-			-0-
05	73222	X	61359	-0-	-11863	-0-	61359	3			N	-0-			-0-
06	67500	X	58275	-0-	-9225	-0-	58275	3			N	-0-			-0-
07	67549	X	61701	-0-	-5848	-0-	61701	3			N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	88102	X	69778	-0-	-18324	-0-	82	1	69696	3	N	-0-			-0-
03	94178	X	77158	-0-	-17020	-0-	371	1	76787	3	N	-0-			-0-
04	82020	X	73964	-0-	-8056	-0-	73964	3			N	-0-			-0-
05	78740	X	73494	-0-	-5246	-0-	73494	3			N	-0-			-0-
06	74670	X	67205	-0-	-7465	-0-	67205	3			N	-0-			-0-
07	77159	X	71591	-0-	-5568	-0-	71591	3			N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	88363	X	76704	-0-	-11659	-0-	90	1	76614	3	N	-0-			-0-
03	94457	X	84190	-0-	-10267	-0-	404	1	83786	3	N	-0-			-0-
04	89010	X	79712	-0-	-9298	-0-	79712	3			N	-0-			-0-
05	83483	X	79760	-0-	-3723	-0-	79760	3			N	-0-			-0-
06	81480	X	75031	-0-	-6449	-0-	75031	3			N	-0-			-0-
07	84196	X	74448	-0-	-9748	-0-	74448	3			N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	225446	X	191297	-0-	-34149	-0-	191297	3			N	-0-			-0-
03	236003	X	199275	-0-	-36728	-0-	199275	3			N	-0-			-0-
04	224220	X	186949	-0-	-37271	-0-	186949	3			N	-0-			-0-
05	222890	X	185366	-0-	-37524	-0-	185366	3			N	-0-			-0-
06	206790	X	172544	-0-	-34246	-0-	172544	3			N	-0-			-0-
07	204476	X	173216	-0-	-31260	-0-	311	1	172905	3	N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	220574	X	201404	-0-	-19170	-0-	201404	3			N	-0-			-0-
03	232066	X	204026	-0-	-28040	-0-	204026	3			N	-0-			-0-
04	222180	X	177773	-0-	-44407	-0-	177773	3			N	-0-			-0-
05	224967	X	189556	-0-	-35411	-0-	189556	3			N	-0-			-0-
06	208350	X	183483	-0-	-24867	-0-	183483	3			N	-0-			-0-
07	215295	X	183561	-0-	-31734	-0-	330	1	183231	3	N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	286781	X	194401	-0-	-92380	-0-	229	1	194172	3	N	-0-			-0-
03	295492	X	189887	-0-	-105605	-0-	912	1	188975	3	N	-0-			-0-
04	256770	X	169669	-0-	-87101	-0-	169669	3			N	-0-			-0-
05	238018	X	160679	-0-	-77339	-0-	160679	3			N	-0-			-0-
06	219810	X	148425	-0-	-71385	-0-	148425	3			N	-0-			-0-
07	207793	X	144430	-0-	-63363	-0-	144430	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159007	X	118101	-0-	-40906	-0-	118101	3			N	-0-					-0-
03	164114	X	118250	-0-	-45864	-0-	118250	3			N	-0-					-0-
04	148770	X	109667	-0-	-39103	-0-	109667	3			N	-0-					-0-
05	143065	X	106894	-0-	-36171	-0-	106894	3			N	-0-					-0-
06	130140	X	98427	-0-	-31713	-0-	98427	3			N	-0-					-0-
07	126232	X	95960	-0-	-30272	-0-	172	1	95788	3	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231188	X	169112	-0-	-62076	-0-	169112	3			N	-0-					-0-
03	172122	X	172122	-0-	-0-	-0-	172122	3			N	-0-					-0-
04	185610	X	155368	-0-	-30242	-0-	155368	3			N	-0-					-0-
05	191797	X	151916	-0-	-39881	-0-	151916	3			N	-0-					-0-
06	185610	X	137205	-0-	-48405	-0-	137205	3			N	-0-					-0-
07	180761	X	132662	-0-	-48099	-0-	238	1	132424	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277356	X	194457	-0-	-82899	-0-	194457	3			N	-0-					-0-
03	229865	X	188807	-0-	-41058	-0-	188807	3			N	-0-					-0-
04	222450	X	173807	-0-	-48643	-0-	173807	3			N	-0-					-0-
05	229865	X	169181	-0-	-60684	-0-	169181	3			N	-0-					-0-
06	214860	X	154382	-0-	-60478	-0-	154382	3			N	-0-					-0-
07	207855	X	148493	-0-	-59362	-0-	267	1	148226	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254504	X	179937	-0-	-74567	-0-	179937	3			N	-0-					-0-
03	256463	X	177358	-0-	-79105	-0-	177358	3			N	-0-					-0-
04	229140	X	163947	-0-	-65193	-0-	163947	3			N	-0-					-0-
05	219883	X	158542	-0-	-61341	-0-	158542	3			N	-0-					-0-
06	199290	X	145039	-0-	-54251	-0-	145039	3			N	-0-					-0-
07	192355	X	141058	-0-	-51297	-0-	253	1	140805	3	N	-0-					-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218457	X	144842	-0-	-73615	-0-	144842	3			N	-0-					-0-
03	233523	X	170011	-0-	-63512	-0-	170011	3			N	-0-					-0-
04	216900	X	156095	-0-	-60805	-0-	156095	3			N	-0-					-0-
05	204724	X	152487	-0-	-52237	-0-	152487	3			N	-0-					-0-
06	187620	X	138918	-0-	-48702	-0-	138918	3			N	-0-					-0-
07	170004	X	128360	-0-	-41644	-0-	231	1	128129	3	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212889	X	162586	-0-	-50303	-0-	162586	3			N	-0-					-0-
03	223107	X	162817	-0-	-60290	-0-	162817	3			N	-0-					-0-
04	199650	X	148260	-0-	-51390	-0-	148260	3			N	-0-					-0-
05	206305	X	142838	-0-	-63467	-0-	142838	3			N	-0-					-0-
06	180030	X	131282	-0-	-48748	-0-	131282	3			N	-0-					-0-
07	173786	X	127713	-0-	-46073	-0-	229	1	127484	3	N	-0-					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312736	X	249950	-0-	-62786	-0-	295	1	249655	3	N	-0-					-0-
03	313441	X	241021	-0-	-72420	-0-	1158	1	239863	3	N	-0-					-0-
04	323520	X	212096	-0-	-111424	-0-	212096	3			N	-0-					-0-
05	313441	X	201985	-0-	-111456	-0-	201985	3			N	-0-					-0-
06	282930	X	179312	-0-	-103618	-0-	179312	3			N	-0-					-0-
07	267189	X	171437	-0-	-95752	-0-	171437	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	122699	X	81765	-0-	-40934	-0-	96	1	81669	3	N	-0-			-0-
03	116560	X	82269	-0-	-34291	-0-	395	1	81874	3	N	-0-			-0-
04	103650	X	73468	-0-	-30182	-0-	73468	3			N	-0-			-0-
05	103788	X	68989	-0-	-34799	-0-	68989	3			N	-0-			-0-
06	91050	X	62897	-0-	-28153	-0-	62897	3			N	-0-			-0-
07	87389	X	59929	-0-	-27460	-0-	59929	3			N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

02	278313	X	211364	-0-	-66949	-0-	211364	3			N	-0-			-0-
03	295275	X	204094	-0-	-91181	-0-	204094	3			N	-0-			-0-
04	263070	X	183854	-0-	-79216	-0-	183854	3			N	-0-			-0-
05	244528	X	176311	-0-	-68217	-0-	176311	3			N	-0-			-0-
06	236640	X	159305	-0-	-77335	-0-	159305	3			N	-0-			-0-
07	225928	X	152218	-0-	-73710	-0-	274	1	151944	3	N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

02	285099	X	237977	-0-	-47122	-0-	237977	3			N	-0-			-0-
03	304761	X	241483	-0-	-63278	-0-	241483	3			N	-0-			-0-
04	284010	X	220986	-0-	-63024	-0-	220986	3			N	-0-			-0-
05	285355	X	217464	-0-	-67891	-0-	217464	3			N	-0-			-0-
06	267180	X	200625	-0-	-66555	-0-	200625	3			N	-0-			-0-
07	254386	X	194970	-0-	-59416	-0-	350	1	194620	3	N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

02	195547	X	135562	-0-	-59985	-0-	160	1	135402	3	N	-0-			-0-
03	202771	X	134479	-0-	-68292	-0-	646	1	133833	3	N	-0-			-0-
04	181470	X	116535	-0-	-64935	-0-	116535	3			N	-0-			-0-
05	148118	X	109632	-0-	-38486	-0-	109632	3			N	-0-			-0-
06	143340	X	99424	-0-	-43916	-0-	99424	3			N	-0-			-0-
07	144925	X	96232	-0-	-48693	-0-	96232	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

02	484851	X	391393	-0-	-93458	-0-	391393	3			N	-0-			-0-
03	518289	X	387384	-0-	-130905	-0-	387384	3			N	-0-			-0-
04	446220	X	346734	-0-	-99486	-0-	346734	3			N	-0-			-0-
05	461094	X	324727	-0-	-136367	-0-	324727	3			N	-0-			-0-
06	423960	X	293808	-0-	-130152	-0-	293808	3			N	-0-			-0-
07	418376	X	275067	-0-	-143309	-0-	494	1	274573	3	N	-0-			-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

02	374158	X	370278	-0-	-3880	-0-	370278	3			N	-0-			-0-
03	399962	X	367463	-0-	-32499	-0-	1765	1	365698	3	N	-0-			-0-
04	387060	X	309944	-0-	-77116	-0-	309944	3			N	-0-			-0-
05	399962	X	286322	-0-	-113640	-0-	286322	3			N	-0-			-0-
06	383040	X	245612	-0-	-137428	-0-	245612	3			N	-0-			-0-
07	395808	X	224291	-0-	-171517	-0-	224291	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

02	393530	X	349630	-0-	-43900	-0-	349630	3			N	-0-			-0-
03	420670	X	325332	-0-	-95338	-0-	1563	1	323769	3	N	-0-			-0-
04	407100	X	258483	-0-	-148617	-0-	258483	3			N	-0-			-0-
05	420670	X	246213	-0-	-174457	-0-	246213	3			N	-0-			-0-
06	361680	X	209658	-0-	-152022	-0-	209658	3			N	-0-			-0-
07	373736	X	188042	-0-	-185694	-0-	188042	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416324	X	352109	-0-	-64215	-0-	352109	3			N	-0-					-0-
03	445036	X	327625	-0-	-117411	-0-	327625	3			N	-0-					-0-
04	430680	X	275783	-0-	-154897	-0-	275783	3			N	-0-					-0-
05	445036	X	238051	-0-	-206985	-0-	238051	3			N	-0-					-0-
06	393600	X	205060	-0-	-188540	-0-	205060	3			N	-0-					-0-
07	376402	X	199923	-0-	-176479	-0-	359	1	199564	3	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423574	X	339506	-0-	-84068	-0-	339506	3			N	-0-					-0-
03	452786	X	328860	-0-	-123926	-0-	328860	3			N	-0-					-0-
04	438180	X	292538	-0-	-145642	-0-	292538	3			N	-0-					-0-
05	452786	X	273486	-0-	-179300	-0-	273486	3			N	-0-					-0-
06	367950	X	253081	-0-	-114869	-0-	253081	3			N	-0-					-0-
07	362917	X	232597	-0-	-130320	-0-	418	1	232179	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	1476	-0-	-973	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

02	4988	X	4007	-0-	-981	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3941	-0-	-1219	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3011	-0-	-1549	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	154575	X	NO RPT	-0-	-154575	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	171750	X	NO RPT	-0-	-171750	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	177475	X	NO RPT	-0-	-177475	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

02	5655	X	3994	-0-	-1661	-0-	187	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	2343	-0-	-3702	-0-	114	1	2229	3	Y	-0-					-0-
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	155	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	200	1	3987	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

02	928	X	894	-0-	-34	-0-	53	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	967	-0-	-25	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	649	-0-	-312	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	115	-0-	-815	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	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
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
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	8	1	707	2	N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	831	2	N	-0-					-0-
07	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
02	3103	X	2243	-0-	-860	-0-	388	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1574	-0-	-1743	-0-	285	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2649	-0-	-561	-0-	315	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	270	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1536	-0-	-1344	-0-	236	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					2
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	725	N	644	-0-	-81	-0-	111	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	109	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	67	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	20	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	22	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	19	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	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
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
02	5133	X	3947	-0-	-1186	-0-	185	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	3587	-0-	-1900	-0-	174	1	3413	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3099	-0-	-1881	-0-	149	1	2936	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	5146	X	2001	-0-	-3145	-0-	91	1	1910	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	193	1	3850	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	23	1	3038	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	26	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	34	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	36	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	33	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	69	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	46	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	32	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	464	N	163	-0-	-301	-0-	8	1	155	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	25	1	490	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	29	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1305	N	1143	-0-	-162	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-					-0-
04	930	N	662	-0-	-268	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	1209	N	872	-0-	-337	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-					-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	9	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	2	N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1543	3	Y	1	10	1			2
03	2015	N	1027	-0-	-988	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	1	1			1
04	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	52 5	1 4	1034	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	2616	3	Y	3					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	43	-0-	-557	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	572	3	Y	14	86	1			19
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51 35	1 9	1007	3	Y	32	14	1			37
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	30 3	1 4	599 62	3 9	Y	56	26	1			67
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40 23	1 9	842	3	Y	21	49	1			39
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	37 33	1 9	746	3	Y	30	37	1			32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4147	X	427	-0-	-3720	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	35	1	4429	2	N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	40	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	37	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	38	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	170	-0-	-236	-0-	107	3	63	9	N	57					274
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	501	3	151	9	N	137					411
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	539	3	149	9	N	135					546
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	472	3	142	9	N	129	372	1			303
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	378	3	129	9	N	117					420
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	13	1	248	3	Y	7	7	1			-0-
							1	4	8	9							
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	9	1	166	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	11	1	192	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	7	7	1			-0-
							20	4	8	9							
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	8	8	1			-0-
							11	4	9	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	39	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	42	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	54	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	59	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	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
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
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1765	1	2301	3	Y	29	46	1			27
							32	9									
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	2213	1	3797	3	Y	76	27	1			76
							84	9									
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	2272	1	4876	3	Y	34	55	1			55
							37	9									
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	2533	1	5383	3	Y	36	39	1			52
							2	4	40	9							
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	2339	1	4293	3	Y	65	95	1			22
							72	9									
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					22

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	365	1	1744	2	Y	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	403	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	309	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	348	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1823				N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

02	3277	X	2946	-0-	-331	-0-	173	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	195	1	3111	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	158	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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 #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	694	-0-	-727	-0-	31	1	608	3	Y	48	49	1			2
							2	4	53	9							
03	1519	X	568	-0-	-951	-0-	27	1	496	3	Y	40	42	1			-0-
							1	4	44	9							
04	900	N	510	-0-	-390	-0-	26	1	440	3	Y	38	37	1			1
							2	4	42	9							
05	744	N	482	-0-	-262	-0-	22	1	404	3	Y	41	40	1			2
							11	4	45	9							
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	23	1	405	3	Y	47	47	1			2
							21	4	52	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	3	Y	210	206	1			9
							5	4	231	9							
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	3	Y	197	204	1			2
							3	4	217	9							
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	3	Y	181	179	1			4
							8	4	199	9							
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	80	1	1470	3	Y	227	222	1			9
							38	4	250	9							
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	83	1	1432	3	Y	239	239	1			9
							74	4	263	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	35	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	71	1	6673	2	N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	62	1	5784	2	N	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	53	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	983	-0-	-728	-0-	43	1	840	3	Y	88	94	1			4
							3	4	97	9							
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	80	1	1478	3	Y	172	174	1			2
							3	4	189	9							
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	3	Y	210	207	1			5
							8	4	231	9							
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	3	Y	174	172	1			7
							27	4	191	9							
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	75	1	1298	3	Y	169	170	1			6
							67	4	186	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1832	-0-	-82	-0-	82	1	1603	3	Y	128	129	1			5
							6	4	141	9							
03	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	94	1	1727	3	Y	119	123	1			1
							3	4	131	9							
04	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	50	1	839	3	Y	36	36	1			1
							4	4	40	9							
05	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	42	1	784	3	Y	35	35	1			1
							21	4	39	9							
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	82	1	1405	3	Y	91	89	1			3
							72	4	100	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					Y	-0-	18	1			2
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					2
04	5940	X	287	-0-	-5653	-0-	12	1	234	3	Y	36	19	1			19
							1	4	40	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	19					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	34	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	44	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	69	1	6534	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					Y	1	5	1			2
03	5115	X	76	-0-	-5039	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					2
04	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	149	1	2946	3	Y	4	4	1			2
							14	4	4	9							
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	305	1	6409	3	Y	44					46
							48	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	203	1	4035	3	Y	53	43	1			56
							58	9									
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	5220	X	2665	-0-	-2555	-0-	122	1	2488	3	Y	50	153	1			70
							55	9									
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	71					141
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	56	167	1			30
05	6107	X	4973	-0-	-1134	-0-	222	1	4657	3	Y	85					115
							94	9									
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	272	1	5419	3	Y	97	107	1			105
							107	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					105

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
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	87	1	11403	2	N	-0-					-0-
03	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	109	1	13735	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	98	1	9262	2	N	-0-					-0-
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	126	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	131	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	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
02	203	N	65	-0-	-138	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	205	1	27053	2	N	-0-					-0-
03	31929	X	31929	-0-	-0-	-0-	251	1	31678	2	N	-0-					-0-
04	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	350	1	33047	2	N	-0-					-0-
05	31958	X	31958	-0-	-0-	-0-	340	1	31618	2	N	-0-					-0-
06	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	273	1	25777	2	N	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
02	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	158	1	20857	2	N	-0-					-0-
03	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	164	1	20691	2	N	-0-					-0-
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	202	1	19035	2	N	-0-					-0-
05	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	205	1	19039	2	N	-0-					-0-
06	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	184	1	17340	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	2	N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	6	1	769	2	N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	7	1	631	2	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5684	X	4447	-0-	-1237	-0-	208	1	4232	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	332	1	6506	3	Y	-0-	5	1			1
04	5880	X	2976	-0-	-2904	-0-	143	1	2820	3	Y	-0-	1	1			-0-
							13	4									
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5396	3	Y	3					3
							3	9									
06	6630	X	5239	-0-	-1391	-0-	250	1	4986	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	9	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	44537	X	44537	-0-	-0-	-0-	336	1	44201	2	N	-0-					-0-
03	47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	372	1	46987	2	N	-0-					-0-
04	45970	X	45970	-0-	-0-	-0-	482	1	45488	2	N	-0-					-0-
05	47030	X	47030	-0-	-0-	-0-	501	1	46529	2	N	-0-					-0-
06	43337	X	43337	-0-	-0-	-0-	454	1	42883	2	N	-0-					-0-
07	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
02	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	93	1	12205	2	N	-0-					-0-
03	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	109	1	13722	2	N	-0-					-0-
04	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	142	1	13423	2	N	-0-					-0-
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	136	1	12660	2	N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	135	1	12778	2	N	-0-					-0-
07	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
02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	75	1	9926	2	N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	85	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	103	1	9735	2	N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	87	1	8083	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	83	1	7860	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	77	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	81	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	101	1	9553	2	N	-0-					-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	117	1	10915	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	105	1	9945	2	N	-0-					-0-
07	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
02	10266	X	8826	-0-	-1440	-0-	412	1	8394	3	Y	18	3	1			18
							20	9									
03	10974	X	6001	-0-	-4973	-0-	292	1	5708	3	Y	1	14	1			5
							1	9									
04	8220	X	6222	-0-	-1998	-0-	298	1	5891	3	Y	4	4	1			5
							29	4	4	9							
05	9424	X	6892	-0-	-2532	-0-	313	1	6579	3	Y	-0-	4	1			1
06	9120	X	6188	-0-	-2932	-0-	296	1	5890	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	3	Y	160	216	1			8
							125	4	176	9							
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	20	1	1072	3	Y	119	125	1			2
							118	4	131	9							
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	42	1	1743	3	Y	327	323	1			6
							156	4	360	9							
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	74	1	2853	3	Y	403	399	1			10
							82	4	443	9							
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	71	1	2297	3	Y	271	274	1			7
							42	4	298	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	3	Y	224	267	1			11
							140	4	246	9							
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	3	Y	135	144	1			2
							178	4	149	9							
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	199	198	1			3
							126	4	219	9							
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2580	3	Y	249	246	1			6
							73	4	274	9							
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	3	Y	950	932	1			24
							30	4	1045	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	3	Y	165	222	1			8
							97	4	182	9							
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	21	1	1100	3	Y	110	116	1			2
							120	4	121	9							
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	969	3	Y	174	173	1			3
							87	4	191	9							
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	37	1	1404	3	Y	546	536	1			13
							40	4	601	9							
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	3	Y	215	223	1			5
							23	4	237	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	47	1	6219	2	N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	55	1	6922	2	N	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	81	1	7622	2	N	-0-					-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	100	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	84	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	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
02	33162	X	33162	-0-	-0-	-0-	250	1	32912	2	N	-0-					-0-
03	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	273	1	34457	2	N	-0-					-0-
04	33743	X	33743	-0-	-0-	-0-	354	1	33389	2	N	-0-					-0-
05	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	371	1	34483	2	N	-0-					-0-
06	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	344	1	32526	2	N	-0-					-0-
07	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
02	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	148	1	19524	2	N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	136	1	17129	2	N	-0-					-0-
04	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	209	1	19709	2	N	-0-					-0-
05	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	195	1	18080	2	N	-0-					-0-
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	189	1	17822	2	N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	11774	X	7374	-0-	-4400	-0-	345	1	7029	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	11371	-0-	-1215	-0-	553	1	10818	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	9649	-0-	-2531	-0-	462	1	9142	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	11067	X	10275	-0-	-792	-0-	467	1	9808	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8396	-0-	-2614	-0-	401	1	7994	3	Y	1					1
							1	9									
07	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	77	1	10113	2	N	-0-					-0-
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	80	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	113	1	10684	2	N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	98	1	9120	2	N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	104	1	9838	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	21	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	57	1	7248	2	N	-0-					-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	68	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	67	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	58	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	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
02	30692	X	30692	-0-	-0-	-0-	231	1	30461	2	N	-0-					-0-
03	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	228	1	28846	2	N	-0-					-0-
04	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	283	1	26677	2	N	-0-					-0-
05	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	296	1	27457	2	N	-0-					-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	273	1	25747	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	18	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	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
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	Y	144	166	1			7
							57	4	158	9							
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	13	1	683	3	Y	75	81	1			1
							75	4	83	9							
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	Y	47	47	1			1
							32	4	52	9							
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	72	71	1			2
							12	4	79	9							
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	Y	84	84	1			2
							9	4	92	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	3	Y	140	168	1			7
							148	4	154	9							
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1650	3	Y	71	77	1			1
							181	4	78	9							
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	3	Y	22	23	1			-0-
							104	4	24	9							
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	3	Y	84	82	1			2
							30	4	92	9							
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	115	114	1			3
							9	4	127	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	130	1	2180	3	Y	175	212	1			9
							204	4	193	9							
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	34	1	1793	3	Y	67	75	1			1
							196	4	74	9							
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	39	1	1619	3	Y	112	111	1			2
							145	4	123	9							
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	63	1	2393	3	Y	235	231	1			6
							68	4	259	9							
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	3	Y	144	146	1			4
							33	4	158	9							
07	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
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2763	3	Y	369	443	1			18
							259	4	406	9							
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	55	1	2922	3	Y	407	419	1			6
							320	4	448	9							
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	3	Y	605	601	1			10
							254	4	666	9							
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3237	3	Y	527	524	1			13
							93	4	580	9							
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	3	Y	478	479	1			12
							61	4	526	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	N	-0-					-0-
07	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
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	62	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	54	1	6853	2	N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	24	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	113	1	10514	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	32	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	143	1	13496	2	N	-0-			-0-
07	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
02	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	132	1	17375	2	N	-0-			-0-
03	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	147	1	18502	2	N	-0-			-0-
04	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	184	1	17384	2	N	-0-			-0-
05	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	201	1	18697	2	N	-0-			-0-
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	178	1	16811	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	68	1	8903	2	N	-0-			-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	71	1	8967	2	N	-0-			-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	89	1	8411	2	N	-0-			-0-
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	89	1	8288	2	N	-0-			-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	77	1	7294	2	N	-0-			-0-
07	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
02	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	148	1	19460	2	N	-0-			-0-
03	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	124	1	15680	2	N	-0-			-0-
04	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	204	1	19279	2	N	-0-			-0-
05	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	204	1	18980	2	N	-0-			-0-
06	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	185	1	17444	2	N	-0-			-0-
07	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
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	18	1	2424	2	N	-0-			-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	21	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	25	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	27	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	21	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	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
02	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	141	1	18614	2	N	-0-			-0-
03	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	141	1	17763	2	N	-0-			-0-
04	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	176	1	16625	2	N	-0-			-0-
05	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	159	1	14760	2	N	-0-			-0-
06	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	185	1	17480	2	N	-0-			-0-
07	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
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	7	1	891	2	N	-0-			-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	24	1	2989	2	N	-0-			-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	26	1	2477	2	N	-0-			-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-			-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	-0-			-0-
07	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 #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	70	1	9285	2	N	-0-					-0-
03	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	138	1	17438	2	N	-0-					-0-
04	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	159	1	15047	2	N	-0-					-0-
05	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	172	1	16004	2	N	-0-					-0-
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	157	1	14854	2	N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34391	X	34391	-0-	-0-	-0-	259	1	34132	2	N	-0-					-0-
03	44413	X	44413	-0-	-0-	-0-	349	1	44064	2	N	-0-					-0-
04	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	253	1	23868	2	N	-0-					-0-
05	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	264	1	24485	2	N	-0-					-0-
06	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	236	1	22265	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	52	1	4950	2	N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	839	1	17089	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	575	1	11257	3	Y	-0-					-0-
04	16740	X	5296	-0-	-11444	-0-	254	1	5018	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	19158	X	13510	-0-	-5648	-0-	614	1	12896	3	Y	-0-					-0-
06	18540	X	6480	-0-	-12060	-0-	310	1	6168	3	Y	2					2
							2	9									
07	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	3	Y	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	218	1	4262	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3566	-0-	-1324	-0-	170	1	3379	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	5053	X	2102	-0-	-2951	-0-	96	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	139	1	2775	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11832	X	7603	-0-	-4229	-0-	356	1	7243	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	633	1	12397	3	Y	-0-	3	1			1
04	12240	X	7612	-0-	-4628	-0-	365	1	7212	3	Y	-0-	1	1			-0-
							35	4									
05	11532	X	11330	-0-	-202	-0-	515	1	10814	3	Y	1					1
							1	9									
06	12600	X	9200	-0-	-3400	-0-	440	1	8752	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					7

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	149	1	19642	2	N	-0-					-0-
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	76	1	9650	2	N	-0-					-0-
04	33074	X	33074	-0-	-0-	-0-	347	1	32727	2	N	-0-					-0-
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	270	1	25124	2	N	-0-					-0-
06	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	232	1	21921	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	140	1	18489	2	N	-0-					-0-
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	123	1	15512	2	N	-0-					-0-
04	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	186	1	17516	2	N	-0-					-0-
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	166	1	15381	2	N	-0-					-0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	156	1	14719	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	213	1	28072	2	N	-0-					-0-
03	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	232	1	29249	2	N	-0-					-0-
04	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	296	1	27911	2	N	-0-					-0-
05	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	303	1	28148	2	N	-0-					-0-
06	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	277	1	26147	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	2407	X	383	-0-	-2024	-0-	14	1	235	3	Y	102	99	1			5
							22	4	112	9							
03	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	11	3	1	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	2490	X	1695	-0-	-795	-0-	33	1	1368	3	Y	155	152	1			3
							123	4	171	9							
05	1767	X	1732	-0-	-35	-0-	40	1	1518	3	Y	119	119	1			3
							43	4	131	9							
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	3	Y	143	142	1			4
							25	4	157	9							
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

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
02	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	128	1	16854	2	N	-0-					-0-
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	132	1	16697	2	N	-0-					-0-
04	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	162	1	15267	2	N	-0-					-0-
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	126	1	11701	2	N	-0-					-0-
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	179	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34813	X	34813	-0-	-0-	-0-	274	1	34539	2	N	-0-					-0-
04	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	242	1	22843	2	N	-0-					-0-
05	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	182	1	16955	2	N	-0-					-0-
06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	166	1	15696	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	190	1	24973	2	N	-0-					-0-
03	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	233	1	29415	2	N	-0-					-0-
04	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	270	1	25533	2	N	-0-					-0-
05	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	285	1	26477	2	N	-0-					-0-
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	251	1	23731	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	75	1	9912	2	N	-0-					-0-
03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	101	1	12756	2	N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	125	1	11835	2	N	-0-					-0-
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	135	1	12498	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	132	1	12468	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	115	1	15089	2	N	-0-					-0-
03	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	163	1	20572	2	N	-0-					-0-
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	195	1	18369	2	N	-0-					-0-
05	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	201	1	18638	2	N	-0-					-0-
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	192	1	18103	2	N	-0-					-0-
07	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
02	3915	X	3026	-0-	-889	-0-	142	1	2387	3	Y	248	295	1			12
							224	4	273	9							
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	37	1	1963	3	Y	106	116	1			2
							215	4	117	9							
04	4050	X	2390	-0-	-1660	-0-	47	1	1969	3	Y	179	178	1			3
							177	4	197	9							
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	612	1	19753	3	Y	4244	4137	1			107
							362	4	4668	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					107

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
02	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	170	1	22377	2	N	-0-					-0-
03	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	178	1	22420	2	N	-0-					-0-
04	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	217	1	20479	2	N	-0-					-0-
05	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	192	1	17861	2	N	-0-					-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	168	1	15868	2	N	-0-					-0-
07	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
02	3248	X	1595	-0-	-1653	-0-	76	1	1269	3	Y	119	168	1			6
							119	4	131	9							
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	187	190	1			3
							372	4	206	9							
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	68	1	2812	3	Y	223	222	1			4
							252	4	245	9							
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	672	1	21703	3	Y	4376	4265	1			111
							398	4	4814	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					111

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
02	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	230	1	30255	2	N	-0-					-0-
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	190	1	23959	2	N	-0-					-0-
04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	223	1	21042	2	N	-0-					-0-
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	217	1	20127	2	N	-0-					-0-
06	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	195	1	18459	2	N	-0-					-0-
07	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
02	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	178	1	23405	2	N	-0-					-0-
03	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	186	1	23502	2	N	-0-					-0-
04	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	216	1	20402	2	N	-0-					-0-
05	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	213	1	19776	2	N	-0-					-0-
06	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	196	1	18509	2	N	-0-					-0-
07	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
02	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	137	1	18062	2	N	-0-					-0-
03	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	159	1	20105	2	N	-0-					-0-
04	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	182	1	17212	2	N	-0-					-0-
05	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	188	1	17447	2	N	-0-					-0-
06	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	197	1	18560	2	N	-0-					-0-
07	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
02	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	102	1	13403	2	N	-0-					-0-
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	149	1	18785	2	N	-0-					-0-
04	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	159	1	15007	2	N	-0-					-0-
05	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	160	1	14865	2	N	-0-					-0-
06	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	157	1	14849	2	N	-0-					-0-
07	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
02	2813	X	1570	-0-	-1243	-0-	75	1	1250	3	Y	116	151	1			6
							117	4	128	9							
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	48	1	2549	3	Y	140	144	1			2
							279	4	154	9							
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	94	1	3926	3	Y	331	327	1			6
							352	4	364	9							
05	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	51	1	1956	3	Y	218	219	1			5
							56	4	240	9							
06	2940	X	1276	-0-	-1664	-0-	34	1	1095	3	Y	115	117	1			3
							20	4	127	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	30671	X	30671	-0-	-0-	-0-	231	1	30440	2	N	-0-					-0-
03	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	229	1	28897	2	N	-0-					-0-
04	26681	X	26681	-0-	-0-	-0-	280	1	26401	2	N	-0-					-0-
05	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	298	1	27662	2	N	-0-					-0-
06	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	285	1	26945	2	N	-0-					-0-
07	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
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	41	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	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
02	1508	N	489	-0-	-1019	-0-	21	1	358	3	Y	69	76	1			3
							34	4	76	9							
03	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	18	1	969	3	Y	90	92	1			1
							106	4	99	9							
04	750	N	314	-0-	-436	-0-	6	1	237	3	Y	45	45	1			1
							21	4	50	9							
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2038	3	Y	219	215	1			5
							59	4	241	9							
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	3	Y	222	221	1			6
							31	4	244	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	9889	X	8534	-0-	-1355	-0-	399	1	8120	3	Y	14	8	1			14
							15	9									
03	10571	X	10401	-0-	-170	-0-	504	1	9874	3	Y	21	10	1			25
							23	9									
04	10230	X	3492	-0-	-6738	-0-	167	1	3302	3	Y	6	17	1			14
							16	4	7	9							
05	9517	X	2042	-0-	-7475	-0-	93	1	1949	3	Y	-0-	10	1			4
06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	788	1	15700	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	4379	X	4220	-0-	-159	-0-	197	1	4023	3	Y	-0-	26	1			1
03	5642	X	3367	-0-	-2275	-0-	164	1	3202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6150	X	3806	-0-	-2344	-0-	182	1	3606	3	Y	-0-	1	1			-0-
							18	4									
05	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	225	1	4728	3	Y	1					1
							1	9									
06	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	236	1	4701	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	20010	X	15431	-0-	-4579	-0-	985	1	14446	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	15623	-0-	-5767	-0-	993	1	14630	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	12532	-0-	-7298	-0-	899	1	11633	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	13328	-0-	-7163	-0-	939	1	12389	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	12783	-0-	-7047	-0-	760	1	12023	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-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
02	37700	X	25926	-0-	-11774	-0-	195	1	25731	2	N	-0-					-0-
03	40300	X	29368	-0-	-10932	-0-	231	1	29137	2	N	-0-					-0-
04	39000	X	25512	-0-	-13488	-0-	267	1	25245	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	25200	-0-	-2514	-0-	268	1	24932	2	N	-0-					-0-
06	28410	X	22190	-0-	-6220	-0-	233	1	21957	2	N	-0-					-0-
07	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-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
02	16704	X	12783	-0-	-3921	-0-	96	1	12687	2	N	-0-					-0-
03	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	143	1	17995	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	16231	-0-	-4739	-0-	170	1	16061	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	15490	-0-	-6179	-0-	165	1	15325	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	14859	-0-	-6111	-0-	156	1	14703	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-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
02	16385	X	16080	-0-	-305	-0-	121	1	15959	2	N	-0-					-0-
03	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	145	1	18275	2	N	-0-					-0-
04	22020	X	17243	-0-	-4777	-0-	181	1	17062	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	16444	-0-	-6310	-0-	175	1	16269	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	14935	-0-	-7085	-0-	157	1	14778	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-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
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	983	1	14417	2	N	-0-			-0-
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	1055	1	15546	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	15251	-0-	-529	-0-	1094	1	14157	2	N	-0-			-0-
05	16461	X	15311	-0-	-1150	-0-	1078	1	14233	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	14267	-0-	-1813	-0-	848	1	13419	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-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
02	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	163	1	21404	2	N	-0-			-0-
03	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	182	1	23035	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	20109	-0-	-1191	-0-	211	1	19898	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	18065	-0-	-4999	-0-	192	1	17873	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	19585	-0-	-2885	-0-	205	1	19380	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-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
02	25404	X	22660	-0-	-2744	-0-	171	1	22489	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	23654	-0-	-1425	-0-	186	1	23468	2	N	-0-			-0-
04	24720	X	22025	-0-	-2695	-0-	231	1	21794	2	N	-0-			-0-
05	25544	X	22540	-0-	-3004	-0-	240	1	22300	2	N	-0-			-0-
06	24720	X	21601	-0-	-3119	-0-	226	1	21375	2	N	-0-			-0-
07	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-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
02	21025	X	-0-	-0-	-21025	-0-					N	-0-			-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			-0-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	207	1	19543	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	21489	X	19496	-0-	-1993	-0-	147	1	19349	2	N	-0-			-0-
03	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	191	1	24097	2	N	-0-			-0-
04	20910	X	19854	-0-	-1056	-0-	208	1	19646	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19395	-0-	-2212	-0-	207	1	19188	2	N	-0-			-0-
06	23490	X	18661	-0-	-4829	-0-	196	1	18465	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-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
02	32596	X	23405	-0-	-9191	-0-	176	1	23229	2	N	-0-			-0-
03	28737	X	24225	-0-	-4512	-0-	190	1	24035	2	N	-0-			-0-
04	27810	X	23320	-0-	-4490	-0-	244	1	23076	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	22610	-0-	-3895	-0-	241	1	22369	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	21683	-0-	-3967	-0-	227	1	21456	2	N	-0-			-0-
07	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-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
02	27289	X	19863	-0-	-7426	-0-	150	1	19713	2	N	-0-			-0-
03	18662	X	15310	-0-	-3352	-0-	120	1	15190	2	N	-0-			-0-
04	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	198	1	18676	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	15533	-0-	-5702	-0-	165	1	15368	2	N	-0-			-0-
06	20550	X	16434	-0-	-4116	-0-	172	1	16262	2	N	-0-			-0-
07	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-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
02	18850	X	108	-0-	-18742	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	3	-0-	-20147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	1998	1	31612	2	N	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

02	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	1294	1	18973	2	N	-0-					-0-
03	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	1268	1	18683	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	19514	-0-	-3046	-0-	1399	1	18115	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	1428	1	18848	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	18700	-0-	-3860	-0-	1112	1	17588	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

02	25810	X	24649	-0-	-1161	-0-	1488	1	23161	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	24630	-0-	-2960	-0-	1543	1	23087	2	N	-0-					-0-
04	26700	X	23211	-0-	-3489	-0-	1443	1	21768	2	N	-0-					-0-
05	26784	X	23320	-0-	-3464	-0-	1463	1	21857	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	22010	-0-	-3490	-0-	1508	1	20502	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

02	20996	X	18468	-0-	-2528	-0-	860	1	17510	3	Y	89	115	1			96
							98	9									
03	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	1065	1	20851	3	Y	93	74	1			115
							102	9									
04	20610	X	16065	-0-	-4545	-0-	767	1	15170	3	Y	49	79	1			85
							74	4	54	9							
05	20646	X	17948	-0-	-2698	-0-	814	1	17088	3	Y	42	63	1			64
							46	9									
06	21300	X	19207	-0-	-2093	-0-	915	1	18228	3	Y	58	60	1			62
							64	9									
07	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					62

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
02	31755	X	30203	-0-	-1552	-0-	1410	1	28728	3	Y	59	98	1			65
							65	9									
03	33108	X	31403	-0-	-1705	-0-	1524	1	29823	3	Y	51	50	1			66
							56	9									
04	30870	X	25800	-0-	-5070	-0-	1234	1	24407	3	Y	35	45	1			56
							120	4	39	9							
05	32271	X	30014	-0-	-2257	-0-	1363	1	28616	3	Y	32	41	1			47
							35	9									
06	31230	X	29055	-0-	-2175	-0-	1388	1	27630	3	Y	34	45	1			36
							37	9									
07	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					36

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27048	X	27048	-0-	-0-	-0-	204	1	26844	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	24202	-0-	-3264	-0-	190	1	24012	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	24217	-0-	-1463	-0-	254	1	23963	2	N	-0-					-0-
05	28923	X	24169	-0-	-4754	-0-	257	1	23912	2	N	-0-					-0-
06	27990	X	22208	-0-	-5782	-0-	233	1	21975	2	N	-0-					-0-
07	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17342	X	9160	-0-	-8182	-0-	69	1	9091	2	N	-0-					-0-
03	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	225	1	28388	2	N	-0-					-0-
04	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	241	1	22759	2	N	-0-					-0-
05	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	237	1	21997	2	N	-0-					-0-
06	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	214	1	20161	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 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
02	42427	X	32822	-0-	-9605	-0-	247	1	32575	2	N	-0-					-0-
03	44609	X	43652	-0-	-957	-0-	343	1	43309	2	N	-0-					-0-
04	42390	X	41049	-0-	-1341	-0-	430	1	40619	2	N	-0-					-0-
05	43803	X	41714	-0-	-2089	-0-	444	1	41270	2	N	-0-					-0-
06	42240	X	39333	-0-	-2907	-0-	412	1	38921	2	N	-0-					-0-
07	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31530	X	31530	-0-	-0-	-0-	238	1	31292	2	N	-0-					-0-
03	33325	X	33187	-0-	-138	-0-	261	1	32926	2	N	-0-					-0-
04	32250	X	32097	-0-	-153	-0-	336	1	31761	2	N	-0-					-0-
05	33697	X	32943	-0-	-754	-0-	351	1	32592	2	N	-0-					-0-
06	32610	X	31321	-0-	-1289	-0-	328	1	30993	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18125	X	79	-0-	-18046	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	187	-0-	-8245	-0-	1	1	186	2	N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
06	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
02	34162	X	33210	-0-	-952	-0-	250	1	32960	2	N	-0-			-0-
03	35650	X	33090	-0-	-2560	-0-	260	1	32830	2	N	-0-			-0-
04	33750	X	31672	-0-	-2078	-0-	332	1	31340	2	N	-0-			-0-
05	35495	X	32178	-0-	-3317	-0-	343	1	31835	2	N	-0-			-0-
06	34350	X	30324	-0-	-4026	-0-	318	1	30006	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF 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
02	48575	X	47535	-0-	-1040	-0-	380	1	47155	2	N	-0-			-0-
03	51925	X	50820	-0-	-1105	-0-	391	1	50429	2	N	-0-			-0-
04	50250	X	47699	-0-	-2551	-0-	372	1	47327	2	N	-0-			-0-
05	51925	X	47804	-0-	-4121	-0-	371	1	47433	2	N	-0-			-0-
06	49170	X	43139	-0-	-6031	-0-	341	1	42798	2	N	-0-			-0-
07	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-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
02	36801	X	32520	-0-	-4281	-0-	245	1	32275	2	N	-0-			-0-
03	36921	X	33719	-0-	-3202	-0-	265	1	33454	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	32489	-0-	-2551	-0-	340	1	32149	2	N	-0-			-0-
05	35650	X	33368	-0-	-2282	-0-	355	1	33013	2	N	-0-			-0-
06	33630	X	29180	-0-	-4450	-0-	306	1	28874	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	NO RPT	-0-	-34751	-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
02	23954	X	22402	-0-	-1552	-0-	169	1	22233	2	N	-0-			-0-
03	21917	X	20695	-0-	-1222	-0-	163	1	20532	2	N	-0-			-0-
04	22890	X	15988	-0-	-6902	-0-	168	1	15820	2	N	-0-			-0-
05	23932	X	13262	-0-	-10670	-0-	141	1	13121	2	N	-0-			-0-
06	23160	X	12218	-0-	-10942	-0-	128	1	12090	2	N	-0-			-0-
07	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-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
02	41721	X	41721	-0-	-0-	-0-	314	1	41407	2	N	-0-			-0-
03	45725	X	41627	-0-	-4098	-0-	327	1	41300	2	N	-0-			-0-
04	44250	X	40621	-0-	-3629	-0-	426	1	40195	2	N	-0-			-0-
05	45725	X	43722	-0-	-2003	-0-	466	1	43256	2	N	-0-			-0-
06	43170	X	42028	-0-	-1142	-0-	440	1	41588	2	N	-0-			-0-
07	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-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
02	31842	X	27673	-0-	-4169	-0-	209	1	27464	2	N	-0-			-0-
03	32395	X	28713	-0-	-3682	-0-	226	1	28487	2	N	-0-			-0-
04	30240	X	27528	-0-	-2712	-0-	288	1	27240	2	N	-0-			-0-
05	31248	X	27918	-0-	-3330	-0-	297	1	27621	2	N	-0-			-0-
06	29160	X	26124	-0-	-3036	-0-	274	1	25850	2	N	-0-			-0-
07	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-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
02	35090	X	28453	-0-	-6637	-0-	228	1	28225	2	N	-0-			-0-
03	37510	X	28082	-0-	-9428	-0-	216	1	27866	2	N	-0-			-0-
04	36300	X	27937	-0-	-8363	-0-	218	1	27719	2	N	-0-			-0-
05	37510	X	27066	-0-	-10444	-0-	210	1	26856	2	N	-0-			-0-
06	32970	X	22848	-0-	-10122	-0-	180	1	22668	2	N	-0-			-0-
07	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-			-0-
03	20057	X	15871	-0-	-4186	-0-	15871	2			N	-0-			-0-
04	20853	X	20853	-0-	-0-	-0-	383	1	20470	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	13181	-0-	-9294	-0-	87	1	13094	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	17693	-0-	-4057	-0-	404	1	17289	2	N	-0-			-0-
07	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	1914	1	28064	2	N	-0-			-0-
03	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	1949	1	28703	2	N	-0-			-0-
04	29940	X	28996	-0-	-944	-0-	2079	1	26917	2	N	-0-			-0-
05	32054	X	30284	-0-	-1770	-0-	2133	1	28151	2	N	-0-			-0-
06	31020	X	29584	-0-	-1436	-0-	1759	1	27825	2	N	-0-			-0-
07	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	8238	-0-	-2521	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
03	14291	X	11381	-0-	-2910	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
04	13830	X	6962	-0-	-6868	-0-	128	1	6834	2	N	-0-			-0-
05	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	98	1	14839	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	286	1	12224	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15950	X	8964	-0-	-6986	-0-	572	1	8392	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	5822	-0-	-2517	-0-	370	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	70	-0-	-10490	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	59	-0-	-10853	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	37	-0-	-10523	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	6847	-0-	-954	-0-	1435	1	5412	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	6760	-0-	-1579	-0-	1437	1	5323	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	6141	-0-	-1929	-0-	1270	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6476	-0-	-1429	-0-	1436	1	5040	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6187	-0-	-893	-0-	1458	1	4729	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48459	X	44558	-0-	-3901	-0-	2280	1	42278	3	N	-0-			-0-
03	51801	X	45876	-0-	-5925	-0-	1540	1	44336	3	N	-0-			-0-
04	50130	X	42689	-0-	-7441	-0-	1447	1	41242	3	N	-0-			-0-
05	47616	X	37744	-0-	-9872	-0-	3071	1	34673	3	N	-0-			-0-
06	46080	X	44070	-0-	-2010	-0-	4071	1	39999	3	N	-0-			-0-
07	47616	X	NO RPT	-0-	-47616	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	7558	-0-	-736	-0-	1584	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	7905	-0-	-1860	-0-	1680	1	6225	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	7333	-0-	-2117	-0-	1517	1	5816	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7185	-0-	-2580	-0-	1593	1	5592	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	6414	-0-	-1416	-0-	1512	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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
02	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	1089	1	15968	2	N	-0-			-0-
03	19065	X	16722	-0-	-2343	-0-	1063	1	15659	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	14846	-0-	-4744	-0-	1065	1	13781	2	N	-0-			-0-
05	20243	X	15436	-0-	-4807	-0-	1087	1	14349	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	14490	-0-	-5100	-0-	862	1	13628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-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
02	23693	X	21258	-0-	-2435	-0-	1251	1	20007	2	Y	-0-			-0-
03	24149	X	21299	-0-	-2850	-0-	1259	1	20040	2	Y	-0-			-0-
04	23370	X	22481	-0-	-889	-0-	1224	1	21257	2	Y	-0-			-0-
05	23529	X	21627	-0-	-1902	-0-	1235	1	20392	2	Y	-0-			-0-
06	22770	X	19553	-0-	-3217	-0-	779	1	18774	2	Y	-0-			-0-
07	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-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
02	65598	X	51441	-0-	-14157	-0-	412	1	51029	2	N	-0-			-0-
03	70122	X	50746	-0-	-19376	-0-	390	1	50356	2	N	-0-			-0-
04	67860	X	48565	-0-	-19295	-0-	379	1	48186	2	N	-0-			-0-
05	64325	X	48538	-0-	-15787	-0-	377	1	48161	2	N	-0-			-0-
06	55650	X	45262	-0-	-10388	-0-	357	1	44905	2	N	-0-			-0-
07	54994	X	NO RPT	-0-	-54994	-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
02	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1919	1	16540	2	N	-0-			-0-
03	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	1827	1	18806	2	N	-0-			-0-
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	1603	1	14501	2	N	-0-			-0-
05	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	2031	1	19241	2	N	-0-			-0-
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	1713	1	15989	2	N	-0-			-0-
07	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
02	26564	X	24174	-0-	-2390	-0-	182	1	23992	2	N	-0-			-0-
03	27652	X	25034	-0-	-2618	-0-	197	1	24837	2	N	-0-			-0-
04	26760	X	23169	-0-	-3591	-0-	243	1	22926	2	N	-0-			-0-
05	27652	X	24306	-0-	-3346	-0-	259	1	24047	2	N	-0-			-0-
06	25080	X	22147	-0-	-2933	-0-	232	1	21915	2	N	-0-			-0-
07	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-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
02	14152	X	7170	-0-	-6982	-0-	745	1	6425	2	N	-0-			-0-
03	15128	X	10852	-0-	-4276	-0-	961	1	9891	2	N	-0-			-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	1029	1	9309	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	7029	-0-	-7045	-0-	671	1	6358	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	11105	-0-	-2515	-0-	1075	1	10030	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-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
02	11107	X	10079	-0-	-1028	-0-	76	1	10003	2	N	-0-			-0-
03	12648	X	10725	-0-	-1923	-0-	84	1	10641	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	10231	-0-	-2009	-0-	107	1	10124	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	10015	-0-	-2633	-0-	107	1	9908	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	9527	-0-	-913	-0-	100	1	9427	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-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
02	7598	X	3197	-0-	-4401	-0-	492	1	2705	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5157	-0-	-2965	-0-	820	1	4337	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5199	-0-	-2661	-0-	599	1	4600	2	N	-0-			-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	690	1	5536	2	N	-0-			-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	989	1	8389	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 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
02	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1267	1	6966	2	N	-0-			-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1014	1	5358	2	N	-0-			-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	815	1	6257	2	N	-0-			-0-
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	843	1	6764	2	N	-0-			-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	580	1	4919	2	N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56057	X	54408	-0-	-1649	-0-	410	1	53998	2	N	-0-			-0-
03	61924	X	61924	-0-	-0-	-0-	487	1	61437	2	N	-0-			-0-
04	60431	X	60431	-0-	-0-	-0-	633	1	59798	2	N	-0-			-0-
05	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	658	1	61142	2	N	-0-			-0-
06	59940	X	57037	-0-	-2903	-0-	598	1	56439	2	N	-0-			-0-
07	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64728	X	47143	-0-	-17585	-0-	377	1	46766	2	N	-0-			-0-
03	69192	X	48823	-0-	-20369	-0-	376	1	48447	2	N	-0-			-0-
04	66960	X	45969	-0-	-20991	-0-	359	1	45610	2	N	-0-			-0-
05	56761	X	45960	-0-	-10801	-0-	357	1	45603	2	N	-0-			-0-
06	50700	X	43217	-0-	-7483	-0-	341	1	42876	2	N	-0-			-0-
07	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62176	X	44084	-0-	-18092	-0-	353	1	43731	2	N	-0-			-0-
03	66464	X	45168	-0-	-21296	-0-	347	1	44821	2	N	-0-			-0-
04	64320	X	43176	-0-	-21144	-0-	337	1	42839	2	N	-0-			-0-
05	54405	X	43058	-0-	-11347	-0-	334	1	42724	2	N	-0-			-0-
06	47310	X	40003	-0-	-7307	-0-	316	1	39687	2	N	-0-			-0-
07	47120	X	NO RPT	-0-	-47120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76405	X	76405	-0-	-0-	-0-	611	1	75794	2	N	-0-			-0-
03	79660	X	79660	-0-	-0-	-0-	613	1	79047	2	N	-0-			-0-
04	75953	X	75953	-0-	-0-	-0-	593	1	75360	2	N	-0-			-0-
05	75133	X	75133	-0-	-0-	-0-	583	1	74550	2	N	-0-			-0-
06	73793	X	73793	-0-	-0-	-0-	583	1	73210	2	N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	64728	X	5974	-0-	-58754	-0-	4	1	5970	2	N	-0-			-0-
03	63860	X	5650	-0-	-58210	-0-	2	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	52320	X	-0-	-0-	-52320	-0-					N	-0-			-0-
05	54064	X	-0-	-0-	-54064	-0-					N	-0-			-0-
06	42900	X	1233	-0-	-41667	-0-	5	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-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
02	80823	X	60784	-0-	-20039	-0-	37	1	60747	2	N	-0-			-0-
03	76570	X	76535	-0-	-35	-0-	23	1	76512	2	N	-0-			-0-
04	76170	X	66541	-0-	-9629	-0-	18	1	66523	2	N	-0-			-0-
05	78709	X	68485	-0-	-10224	-0-	59	1	68426	2	N	-0-			-0-
06	76170	X	64186	-0-	-11984	-0-	235	1	63951	2	N	-0-			-0-
07	76539	X	NO RPT	-0-	-76539	-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
02	80185	X	8960	-0-	-71225	-0-	5	1	8955	2	N	-0-			-0-
03	73718	X	23836	-0-	-49882	-0-	7	1	23829	2	N	-0-			-0-
04	69960	X	16378	-0-	-53582	-0-	4	1	16374	2	N	-0-			-0-
05	72292	X	23187	-0-	-49105	-0-	20	1	23167	2	N	-0-			-0-
06	66540	X	21041	-0-	-45499	-0-	77	1	20964	2	N	-0-			-0-
07	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-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
02	78648	X	68048	-0-	-10600	-0-	544	1	67504	2	N	-0-			-0-
03	84072	X	68604	-0-	-15468	-0-	528	1	68076	2	N	-0-			-0-
04	81360	X	64837	-0-	-16523	-0-	506	1	64331	2	N	-0-			-0-
05	84072	X	61387	-0-	-22685	-0-	477	1	60910	2	N	-0-			-0-
06	72060	X	58822	-0-	-13238	-0-	464	1	58358	2	N	-0-			-0-
07	72726	X	NO RPT	-0-	-72726	-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
02	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	27	1	44385	2	N	-0-			-0-
03	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	14	1	47667	2	N	-0-			-0-
04	44250	X	40241	-0-	-4009	-0-	11	1	40230	2	N	-0-			-0-
05	47461	X	41621	-0-	-5840	-0-	36	1	41585	2	N	-0-			-0-
06	46140	X	38655	-0-	-7485	-0-	142	1	38513	2	N	-0-			-0-
07	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-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
02	67425	X	58619	-0-	-8806	-0-	36	1	58583	2	N	-0-			-0-
03	68696	X	64123	-0-	-4573	-0-	19	1	64104	2	N	-0-			-0-
04	64380	X	55739	-0-	-8641	-0-	15	1	55724	2	N	-0-			-0-
05	65255	X	57198	-0-	-8057	-0-	50	1	57148	2	N	-0-			-0-
06	63150	X	53738	-0-	-9412	-0-	197	1	53541	2	N	-0-			-0-
07	64108	X	NO RPT	-0-	-64108	-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
02	47531	X	46579	-0-	-952	-0-	28	1	46551	2	N	-0-			-0-
03	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	15	1	49125	2	N	-0-			-0-
04	46620	X	40610	-0-	-6010	-0-	11	1	40599	2	N	-0-			-0-
05	49786	X	42592	-0-	-7194	-0-	37	1	42555	2	N	-0-			-0-
06	48180	X	39315	-0-	-8865	-0-	144	1	39171	2	N	-0-			-0-
07	49786	X	NO RPT	-0-	-49786	-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
02	21257	X	16808	-0-	-4449	-0-	786	1	16020	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	22723	X	19199	-0-	-3524	-0-	933	1	18264	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	19290	X	13722	-0-	-5568	-0-	657	1	13001	3	Y	-0-	1	1			1
							64	4									
05	19933	X	19474	-0-	-459	-0-	885	1	18580	3	Y	8					9
							9	9									
06	19140	X	17991	-0-	-1149	-0-	860	1	17116	3	Y	14	9	1			14
							15	9									
07	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	69359	X	69359	-0-	-0-	-0-	1088	1	68271	2	N	-0-					-0-
03	67253	X	67253	-0-	-0-	-0-	1084	1	66169	2	N	-0-					-0-
04	61622	X	61622	-0-	-0-	-0-	983	1	60639	2	N	-0-					-0-
05	61988	X	61988	-0-	-0-	-0-	1001	1	60987	2	N	-0-					-0-
06	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	896	1	55957	2	N	-0-					-0-
07	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
02	54930	X	54930	-0-	-0-	-0-	862	1	54068	2	N	-0-					-0-
03	56350	X	56350	-0-	-0-	-0-	908	1	55442	2	N	-0-					-0-
04	53119	X	53119	-0-	-0-	-0-	847	1	52272	2	N	-0-					-0-
05	54915	X	54915	-0-	-0-	-0-	886	1	54029	2	N	-0-					-0-
06	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-	815	1	50877	2	N	-0-					-0-
07	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
02	16762	X	12969	-0-	-3793	-0-	606	1	12350	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
03	17918	X	13974	-0-	-3944	-0-	678	1	13278	3	Y	16	10	1			19
							18	9									
04	13890	X	11398	-0-	-2492	-0-	545	1	10789	3	Y	10	13	1			16
							53	4	11	9							
05	14353	X	12224	-0-	-2129	-0-	555	1	11655	3	Y	13	12	1			17
							14	9									
06	13530	X	12253	-0-	-1277	-0-	585	1	11648	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
07	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	69711	X	69711	-0-	-0-	-0-	1094	1	68617	2	N	-0-					-0-
03	69058	X	69058	-0-	-0-	-0-	1113	1	67945	2	N	-0-					-0-
04	64399	X	64399	-0-	-0-	-0-	1027	1	63372	2	N	-0-					-0-
05	65605	X	65605	-0-	-0-	-0-	1059	1	64546	2	N	-0-					-0-
06	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	954	1	59539	2	N	-0-					-0-
07	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
02	56944	X	56944	-0-	-0-	-0-	893	1	56051	2	N	-0-					-0-
03	57639	X	57639	-0-	-0-	-0-	929	1	56710	2	N	-0-					-0-
04	53504	X	53504	-0-	-0-	-0-	853	1	52651	2	N	-0-					-0-
05	54616	X	54616	-0-	-0-	-0-	882	1	53734	2	N	-0-					-0-
06	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	797	1	49747	2	N	-0-					-0-
07	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
02	62044	X	62044	-0-	-0-	-0-	973	1	61071	2	N	-0-			-0-
03	59615	X	59615	-0-	-0-	-0-	961	1	58654	2	N	-0-			-0-
04	69870	X	54196	-0-	-15674	-0-	864	1	53332	2	N	-0-			-0-
05	72199	X	54508	-0-	-17691	-0-	880	1	53628	2	N	-0-			-0-
06	69870	X	50129	-0-	-19741	-0-	790	1	49339	2	N	-0-			-0-
07	66309	X	NO RPT	-0-	-66309	-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
02	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	529	1	33194	2	N	-0-			-0-
03	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	583	1	35556	2	N	-0-			-0-
04	33808	X	33808	-0-	-0-	-0-	539	1	33269	2	N	-0-			-0-
05	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	560	1	34144	2	N	-0-			-0-
06	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	515	1	32139	2	N	-0-			-0-
07	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
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	1105	1	16203	2	N	-0-			-0-
03	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	1330	1	19596	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	18057	-0-	-933	-0-	1295	1	16762	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	17580	-0-	-2043	-0-	1238	1	16342	2	N	-0-			-0-
06	20250	X	16042	-0-	-4208	-0-	954	1	15088	2	N	-0-			-0-
07	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-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
02	45443	X	35051	-0-	-10392	-0-	264	1	34787	2	N	-0-			-0-
03	50034	X	48619	-0-	-1415	-0-	382	1	48237	2	N	-0-			-0-
04	48420	X	45235	-0-	-3185	-0-	474	1	44761	2	N	-0-			-0-
05	50034	X	45021	-0-	-5013	-0-	479	1	44542	2	N	-0-			-0-
06	47040	X	40526	-0-	-6514	-0-	425	1	40101	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-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
02	49503	X	48498	-0-	-1005	-0-	365	1	48133	2	N	-0-			-0-
03	57071	X	52821	-0-	-4250	-0-	415	1	52406	2	N	-0-			-0-
04	55230	X	50743	-0-	-4487	-0-	532	1	50211	2	N	-0-			-0-
05	57071	X	51024	-0-	-6047	-0-	543	1	50481	2	N	-0-			-0-
06	51120	X	46661	-0-	-4459	-0-	489	1	46172	2	N	-0-			-0-
07	52824	X	NO RPT	-0-	-52824	-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
02	39266	X	37073	-0-	-2193	-0-	279	1	36794	2	N	-0-			-0-
03	42563	X	40450	-0-	-2113	-0-	318	1	40132	2	N	-0-			-0-
04	41190	X	38555	-0-	-2635	-0-	404	1	38151	2	N	-0-			-0-
05	42563	X	38797	-0-	-3766	-0-	413	1	38384	2	N	-0-			-0-
06	39150	X	35249	-0-	-3901	-0-	369	1	34880	2	N	-0-			-0-
07	40455	X	NO RPT	-0-	-40455	-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
02	95428	X	95428	-0-	-0-	-0-	1497	1	93931	2	N	-0-			-0-
03	99490	X	99490	-0-	-0-	-0-	1604	1	97886	2	N	-0-			-0-
04	102690	X	94024	-0-	-8666	-0-	1500	1	92524	2	N	-0-			-0-
05	106113	X	94347	-0-	-11766	-0-	1523	1	92824	2	N	-0-			-0-
06	102690	X	88855	-0-	-13835	-0-	1401	1	87454	2	N	-0-			-0-
07	102021	X	NO RPT	-0-	-102021	-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
02	95047	X	95047	-0-	-0-	-0-	1491	1	93556	2	N	-0-			-0-
03	98925	X	98925	-0-	-0-	-0-	1595	1	97330	2	N	-0-			-0-
04	101340	X	93405	-0-	-7935	-0-	1490	1	91915	2	N	-0-			-0-
05	104718	X	94313	-0-	-10405	-0-	1522	1	92791	2	N	-0-			-0-
06	101340	X	88972	-0-	-12368	-0-	1403	1	87569	2	N	-0-			-0-
07	101587	X	NO RPT	-0-	-101587	-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
02	82421	X	82421	-0-	-0-	-0-	1293	1	81128	2	N	-0-			-0-
03	84255	X	84255	-0-	-0-	-0-	1358	1	82897	2	N	-0-			-0-
04	90300	X	77894	-0-	-12406	-0-	1242	1	76652	2	N	-0-			-0-
05	93310	X	76768	-0-	-16542	-0-	1239	1	75529	2	N	-0-			-0-
06	90300	X	72501	-0-	-17799	-0-	1143	1	71358	2	N	-0-			-0-
07	88102	X	NO RPT	-0-	-88102	-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
02	97608	X	97608	-0-	-0-	-0-	1531	1	96077	2	N	-0-			-0-
03	101996	X	101996	-0-	-0-	-0-	1644	1	100352	2	N	-0-			-0-
04	104130	X	93024	-0-	-11106	-0-	1484	1	91540	2	N	-0-			-0-
05	107601	X	88524	-0-	-19077	-0-	1429	1	87095	2	N	-0-			-0-
06	104130	X	86644	-0-	-17486	-0-	1366	1	85278	2	N	-0-			-0-
07	104346	X	NO RPT	-0-	-104346	-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
02	82901	X	82901	-0-	-0-	-0-	1301	1	81600	2	N	-0-			-0-
03	84596	X	84596	-0-	-0-	-0-	1364	1	83232	2	N	-0-			-0-
04	90720	X	78178	-0-	-12542	-0-	1247	1	76931	2	N	-0-			-0-
05	93744	X	77153	-0-	-16591	-0-	1245	1	75908	2	N	-0-			-0-
06	90720	X	72455	-0-	-18265	-0-	1142	1	71313	2	N	-0-			-0-
07	88629	X	NO RPT	-0-	-88629	-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
02	81923	X	81923	-0-	-0-	-0-	1285	1	80638	2	N	-0-			-0-
03	83414	X	83414	-0-	-0-	-0-	1345	1	82069	2	N	-0-			-0-
04	90180	X	76989	-0-	-13191	-0-	1228	1	75761	2	N	-0-			-0-
05	93186	X	74658	-0-	-18528	-0-	1205	1	73453	2	N	-0-			-0-
06	90180	X	71256	-0-	-18924	-0-	1123	1	70133	2	N	-0-			-0-
07	87575	X	NO RPT	-0-	-87575	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	74733	X	51149	-0-	-23584	-0-	409	1	50740	2	N	-0-			-0-
03	76136	X	55172	-0-	-20964	-0-	424	1	54748	2	N	-0-			-0-
04	59970	X	54185	-0-	-5785	-0-	423	1	53762	2	N	-0-			-0-
05	61969	X	52207	-0-	-9762	-0-	405	1	51802	2	N	-0-			-0-
06	54870	X	49408	-0-	-5462	-0-	390	1	49018	2	N	-0-			-0-
07	55180	X	NO RPT	-0-	-55180	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80272	X	56683	-0-	-23589	-0-	453	1	56230	2	N	-0-					-0-
03	81468	X	61600	-0-	-19868	-0-	474	1	61126	2	N	-0-					-0-
04	64110	X	57240	-0-	-6870	-0-	447	1	56793	2	N	-0-					-0-
05	66247	X	57052	-0-	-9195	-0-	443	1	56609	2	N	-0-					-0-
06	61230	X	53694	-0-	-7536	-0-	424	1	53270	2	N	-0-					-0-
07	61597	X	NO RPT	-0-	-61597	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96686	X	63467	-0-	-33219	-0-	508	1	62959	2	N	-0-					-0-
03	98177	X	69353	-0-	-28824	-0-	534	1	68819	2	N	-0-					-0-
04	78780	X	63028	-0-	-15752	-0-	492	1	62536	2	N	-0-					-0-
05	81406	X	63918	-0-	-17488	-0-	496	1	63422	2	N	-0-					-0-
06	71760	X	66227	-0-	-5533	-0-	523	1	65704	2	N	-0-					-0-
07	69347	X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24128	X	21527	-0-	-2601	-0-	1000	1	19478	3	Y	889	897	1			37
							71	4	978	9							
03	24118	X	22098	-0-	-2020	-0-	1090	1	20127	3	Y	765	793	1			9
							39	4	842	9							
04	22560	X	19588	-0-	-2972	-0-	1040	1	17516	3	Y	856	845	1			20
							90	4	942	9							
05	23312	X	19690	-0-	-3622	-0-	942	1	17410	3	Y	797	786	1			31
							461	4	877	9							
06	22260	X	10093	-0-	-12167	-0-	498	1	8583	3	Y	519	531	1			19
							441	4	571	9							
07	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					19

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21431	X	17337	-0-	-4094	-0-	815	1	15864	3	Y	546	550	1			23
							57	4	601	9							
03	21111	X	17960	-0-	-3151	-0-	898	1	16588	3	Y	402	420	1			5
							32	4	442	9							
04	19440	X	15646	-0-	-3794	-0-	849	1	14287	3	Y	397	393	1			9
							73	4	437	9							
05	20088	X	15721	-0-	-4367	-0-	763	1	14103	3	Y	438	430	1			17
							373	4	482	9							
06	18150	X	15463	-0-	-2687	-0-	782	1	13483	3	Y	459	459	1			17
							693	4	505	9							
07	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					17

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21286	X	17125	-0-	-4161	-0-	797	1	15515	3	Y	688	690	1			29
							56	4	757	9							
03	21297	X	17411	-0-	-3886	-0-	865	1	15976	3	Y	490	513	1			6
							31	4	539	9							
04	19440	X	15347	-0-	-4093	-0-	827	1	13931	3	Y	470	465	1			11
							72	4	517	9							
05	19003	X	16451	-0-	-2552	-0-	794	1	14674	3	Y	541	531	1			21
							388	4	595	9							
06	18390	X	16624	-0-	-1766	-0-	843	1	14526	3	Y	463	467	1			17
							746	4	509	9							
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	529	1	33187	2	N	-0-			-0-
03	33542	X	32847	-0-	-695	-0-	530	1	32317	2	N	-0-			-0-
04	33120	X	30167	-0-	-2953	-0-	481	1	29686	2	N	-0-			-0-
05	36053	X	24543	-0-	-11510	-0-	396	1	24147	2	N	-0-			-0-
06	34890	X	24591	-0-	-10299	-0-	388	1	24203	2	N	-0-			-0-
07	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-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
02	31141	X	31141	-0-	-0-	-0-	489	1	30652	2	N	-0-			-0-
03	29264	X	28662	-0-	-602	-0-	462	1	28200	2	N	-0-			-0-
04	30450	X	25738	-0-	-4712	-0-	411	1	25327	2	N	-0-			-0-
05	33294	X	24856	-0-	-8438	-0-	401	1	24455	2	N	-0-			-0-
06	32220	X	22958	-0-	-9262	-0-	362	1	22596	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-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
02	23925	X	19391	-0-	-4534	-0-	304	1	19087	2	N	-0-			-0-
03	23994	X	21780	-0-	-2214	-0-	351	1	21429	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	20044	-0-	-3176	-0-	320	1	19724	2	N	-0-			-0-
05	23994	X	18990	-0-	-5004	-0-	307	1	18683	2	N	-0-			-0-
06	22170	X	17117	-0-	-5053	-0-	270	1	16847	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-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
02	37101	X	37101	-0-	-0-	-0-	582	1	36519	2	N	-0-			-0-
03	42687	X	36076	-0-	-6611	-0-	582	1	35494	2	N	-0-			-0-
04	43200	X	32098	-0-	-11102	-0-	512	1	31586	2	N	-0-			-0-
05	44640	X	30568	-0-	-14072	-0-	493	1	30075	2	N	-0-			-0-
06	43200	X	28353	-0-	-14847	-0-	447	1	27906	2	N	-0-			-0-
07	39649	X	NO RPT	-0-	-39649	-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
02	64061	X	41574	-0-	-22487	-0-	652	1	40922	2	N	-0-			-0-
03	46469	X	39176	-0-	-7293	-0-	632	1	38544	2	N	-0-			-0-
04	48300	X	34676	-0-	-13624	-0-	553	1	34123	2	N	-0-			-0-
05	49910	X	33461	-0-	-16449	-0-	540	1	32921	2	N	-0-			-0-
06	48300	X	29989	-0-	-18311	-0-	473	1	29516	2	N	-0-			-0-
07	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-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
02	43674	X	35583	-0-	-8091	-0-	558	1	35025	2	N	-0-			-0-
03	40238	X	34775	-0-	-5463	-0-	561	1	34214	2	N	-0-			-0-
04	38940	X	28830	-0-	-10110	-0-	460	1	28370	2	N	-0-			-0-
05	40238	X	32209	-0-	-8029	-0-	520	1	31689	2	N	-0-			-0-
06	37980	X	28327	-0-	-9653	-0-	447	1	27880	2	N	-0-			-0-
07	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-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
02	71456	X	54271	-0-	-17185	-0-	4605	1	49666	2	N	-0-			-0-
03	70587	X	56260	-0-	-14327	-0-	5166	1	51094	2	N	-0-			-0-
04	67050	X	51200	-0-	-15850	-0-	4640	1	46560	2	N	-0-			-0-
05	66774	X	53410	-0-	-13364	-0-	4962	1	48448	2	N	-0-			-0-
06	59880	X	46813	-0-	-13067	-0-	4214	1	42599	2	N	-0-			-0-
07	58001	X	NO RPT	-0-	-58001	-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
02	132414	X	82697	-0-	-49717	-0-	50	1	82647	2	N	-0-					-0-
03	128309	X	93929	-0-	-34380	-0-	28	1	93901	2	N	-0-					-0-
04	117750	X	81969	-0-	-35781	-0-	22	1	81947	2	N	-0-					-0-
05	115227	X	80497	-0-	-34730	-0-	70	1	80427	2	N	-0-					-0-
06	91380	X	74957	-0-	-16423	-0-	275	1	74682	2	N	-0-					-0-
07	93930	X	NO RPT	-0-	-93930	-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
02	87522	X	76788	-0-	-10734	-0-	579	1	76209	2	N	-0-					-0-
03	92535	X	78305	-0-	-14230	-0-	615	1	77690	2	N	-0-					-0-
04	84240	X	73415	-0-	-10825	-0-	769	1	72646	2	N	-0-					-0-
05	87048	X	72170	-0-	-14878	-0-	768	1	71402	2	N	-0-					-0-
06	80370	X	67463	-0-	-12907	-0-	707	1	66756	2	N	-0-					-0-
07	82088	X	NO RPT	-0-	-82088	-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
02	147320	X	121424	-0-	-25896	-0-	915	1	120509	2	N	-0-					-0-
03	157480	X	132784	-0-	-24696	-0-	1043	1	131741	2	N	-0-					-0-
04	152400	X	132049	-0-	-20351	-0-	1384	1	130665	2	N	-0-					-0-
05	170070	X	170070	-0-	-0-	-0-	1811	1	168259	2	N	-0-					-0-
06	148351	X	148351	-0-	-0-	-0-	1555	1	146796	2	N	-0-					-0-
07	132773	X	NO RPT	-0-	-132773	-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
02	56695	X	49601	-0-	-7094	-0-	2329	1	45360	3	Y	1588	1645	1			66
							165	4	1747	9							
03	60605	X	53003	-0-	-7602	-0-	2639	1	48733	3	Y	1397	1447	1			16
							94	4	1537	9							
04	58650	X	47708	-0-	-10942	-0-	2592	1	43641	3	Y	1137	1127	1			26
							224	4	1251	9							
05	59086	X	48983	-0-	-10103	-0-	2400	1	44340	3	Y	974	962	1			38
							1172	4	1071	9							
06	54510	X	44079	-0-	-10431	-0-	2252	1	38807	3	Y	934	937	1			35
							1993	4	1027	9							
07	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	58377	X	51156	-0-	-7221	-0-	2424	1	47206	3	Y	1232	1268	1			51
							171	4	1355	9							
03	60605	X	50550	-0-	-10055	-0-	2514	1	46414	3	Y	1394	1429	1			16
							89	4	1533	9							
04	58650	X	47560	-0-	-11090	-0-	2589	1	43593	3	Y	1049	1041	1			24
							224	4	1154	9							
05	60605	X	48166	-0-	-12439	-0-	2368	1	43763	3	Y	798	791	1			31
							1157	4	878	9							
06	55980	X	42794	-0-	-13186	-0-	2192	1	37772	3	Y	809	810	1			30
							1940	4	890	9							
07	54684	X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	59798	X	50835	-0-	-8963	-0-	2427	1	47260	3	Y	888	917	1			37
							171	4	977	9							
03	63922	X	52619	-0-	-11303	-0-	2646	1	48864	3	Y	923	949	1			11
							94	4	1015	9							
04	61860	X	47776	-0-	-14084	-0-	2623	1	44163	3	Y	694	689	1			16
							227	4	763	9							
05	63798	X	46893	-0-	-16905	-0-	2311	1	42716	3	Y	669	659	1			26
							1130	4	736	9							
06	57660	X	42080	-0-	-15580	-0-	2166	1	37327	3	Y	609	612	1			23
							1917	4	670	9							
07	54343	X	NO RPT	-0-	-54343	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	75429	X	54851	-0-	-20578	-0-	2594	1	50522	3	Y	1410	1438	1			59
							184	4	1551	9							
03	78275	X	56497	-0-	-21778	-0-	2812	1	51926	3	Y	1508	1549	1			18
							100	4	1659	9							
04	73230	X	53225	-0-	-20005	-0-	2875	1	48412	3	Y	1535	1518	1			35
							249	4	1689	9							
05	71796	X	58189	-0-	-13607	-0-	2841	1	52498	3	Y	1329	1312	1			52
							1388	4	1462	9							
06	61230	X	58745	-0-	-2485	-0-	3015	1	51963	3	Y	998	1013	1			37
							2669	4	1098	9							
07	58621	X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	51504	X	44253	-0-	-7251	-0-	2119	1	41267	3	Y	652	666	1			27
							150	4	717	9							
03	53878	X	45654	-0-	-8224	-0-	2309	1	42638	3	Y	568	588	1			7
							82	4	625	9							
04	52140	X	41518	-0-	-10622	-0-	2289	1	38547	3	Y	440	437	1			10
							198	4	484	9							
05	53878	X	40128	-0-	-13750	-0-	1986	1	36687	3	Y	441	434	1			17
							970	4	485	9							
06	50550	X	34920	-0-	-15630	-0-	1805	1	31111	3	Y	369	372	1			14
							1598	4	406	9							
07	47306	X	NO RPT	-0-	-47306	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	42601	X	38023	-0-	-4578	-0-	1750	1	34080	3	Y	1881	1917	1			78
							124	4	2069	9							
03	45539	X	37817	-0-	-7722	-0-	1854	1	34239	3	Y	1507	1567	1			18
							66	4	1658	9							
04	43230	X	32230	-0-	-11000	-0-	1719	1	28952	3	Y	1282	1271	1			29
							149	4	1410	9							
05	44268	X	32291	-0-	-11977	-0-	1534	1	28349	3	Y	1507	1477	1			59
							750	4	1658	9							
06	39330	X	29156	-0-	-10174	-0-	1450	1	24992	3	Y	1300	1310	1			49
							1284	4	1430	9							
07	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT					49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
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
02	3770	X	3175	-0-	-595	-0-	142	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	156	1	3352	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	164	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	158	1	3217	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	3288	2	N	-0-					1
07	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	161	1	3278	2	N	39	40	1			-0-
							43	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	261	1	282	2	N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	302	1	562	2	N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	258	1	482	2	N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	302	1	474	2	N	2					2
							2	9									
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	251	1	413	2	N	-0-	2	1			-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	311	1	503	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	120	1	114	2	N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	105	1	195	2	N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	126	1	238	2	N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	118	1	189	2	N	1					1
							1	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	132	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	135	1	220	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	344	1	350	2	N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	299	1	519	2	N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	2	N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	117	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5659	-0-	-605	-0-	119	1	5540	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5935	-0-	-761	-0-	128	1	5807	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5657	-0-	-673	-0-	125	1	5519	2	Y	12					12
							13	9									
05	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	133	1	5798	2	Y	7	2	1			17
							8	9									
06	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	128	1	5366	2	Y	-0-					17
07	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	133	1	5549	2	Y	4	20	1			1
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	7482	-0-	-2436	-0-	312	1	7170	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	7713	-0-	-2889	-0-	370	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	353	1	7169	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7199	-0-	-1109	-0-	339	1	6854	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	7740	X	6944	-0-	-796	-0-	338	1	6604	2	N	2					4
							2	9									
07	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	349	1	7118	2	N	5	4	1			5
							6	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

02	11281	X	7729	-0-	-3552	-0-	313	1	7416	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	6918	-0-	-2320	-0-	313	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	333	1	6744	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6412	-0-	-1865	-0-	303	1	6105	2	N	4	2	1			2
							4	9									
06	8010	X	6680	-0-	-1330	-0-	325	1	6353	2	N	2					4
							2	9									
07	8277	X	7295	-0-	-982	-0-	340	1	6949	2	N	5	4	1			5
							6	9									

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

02	38947	X	37978	-0-	-969	-0-	777	1	37201	2	N	-0-					-0-
03	41633	X	39535	-0-	-2098	-0-	831	1	38704	2	N	-0-					-0-
04	39270	X	37546	-0-	-1724	-0-	808	1	36738	2	N	-0-					-0-
05	40610	X	37732	-0-	-2878	-0-	826	1	36906	2	N	-0-					-0-
06	39300	X	37412	-0-	-1888	-0-	875	1	36537	2	N	-0-					-0-
07	40610	X	39594	-0-	-1016	-0-	926	1	38668	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

02	78043	X	78043	-0-	-0-	-0-	1665	1	76248	2	N	118	153	1			17
							130	9									
03	81473	X	81473	-0-	-0-	-0-	1788	1	79641	2	N	40					57
							44	9									
04	80190	X	77476	-0-	-2714	-0-	1756	1	75514	2	N	187	164	1			80
							206	9									
05	83421	X	79281	-0-	-4140	-0-	1807	1	77247	2	N	206	130	1			156
							227	9									
*06	80730	X	74815	-0-	-5915	-0-	1746	1	72923	2	N	133	177	1			112
							146	9									
07	83421	X	75366	-0-	-8055	-0-	1760	1	73474	2	N	120	188	1			44
							132	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31784	X	28144	-0-	-3640	-0-	597	1	27514	2	N	30	28	1			2
							33	9									
03	33232	X	29260	-0-	-3972	-0-	638	1	28611	2	N	10					12
							11	9									
04	30960	X	27467	-0-	-3493	-0-	617	1	26749	2	N	92	70	1			34
							101	9									
05	31930	X	27597	-0-	-4333	-0-	626	1	26943	2	N	25	49	1			10
							28	9									
06	29220	X	25609	-0-	-3611	-0-	598	1	24991	2	N	18	7	1			21
							20	9									
07	30070	X	25683	-0-	-4387	-0-	600	1	25061	2	N	20	14	1			27
							22	9									

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9222	X	5696	-0-	-3526	-0-	401	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	4769	-0-	-5089	-0-	407	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5672	-0-	-928	-0-	486	1	5186	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4782	-0-	-1883	-0-	336	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	450	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	481	1	5634	2	N	-0-					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32973	X	28040	-0-	-4933	-0-	1975	1	25974	2	N	83					83
							91	9									
03	35247	X	29112	-0-	-6135	-0-	2507	1	26605	2	N	-0-					83
04	34110	X	26683	-0-	-7427	-0-	2255	1	24418	2	N	9	74	1			18
							10	9									
05	32116	X	28608	-0-	-3508	-0-	2011	1	26582	2	N	14					32
							15	9									
06	29940	X	26910	-0-	-3030	-0-	1996	1	24911	2	N	3					35
							3	9									
07	29977	X	25734	-0-	-4243	-0-	2019	1	23709	2	N	5					40
							6	9									

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58783	X	52061	-0-	-6722	-0-	3285	1	48776	2	N	-0-					-0-
03	61659	X	54362	-0-	-7297	-0-	3469	1	50893	2	N	-0-					-0-
04	56880	X	45990	-0-	-10890	-0-	2915	1	43062	2	N	12					12
							13	9									
05	58311	X	52626	-0-	-5685	-0-	3619	1	48995	2	N	11					23
							12	9									
06	54210	X	52629	-0-	-1581	-0-	3371	1	49258	2	N	-0-					23
07	55645	X	55297	-0-	-348	-0-	3651	1	51645	2	N	1	5	1			19
							1	9									

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28768	X	24803	-0-	-3965	-0-	1572	1	23231	2	N	-0-					-0-
03	29698	X	26945	-0-	-2753	-0-	1725	1	25220	2	N	-0-					-0-
04	27600	X	24562	-0-	-3038	-0-	1565	1	22997	2	N	-0-					-0-
05	27931	X	22295	-0-	-5636	-0-	1546	1	20749	2	N	-0-					-0-
06	26100	X	25981	-0-	-119	-0-	1631	1	24350	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	23959	-0-	-2980	-0-	1557	1	22402	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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
02	42978	X	38124	-0-	-4854	-0-	2394	1	35730	2	N	-0-					-0-
03	40951	X	40228	-0-	-723	-0-	2555	1	37673	2	N	-0-					-0-
04	39300	X	32749	-0-	-6551	-0-	2072	1	30677	2	N	-0-					-0-
05	40765	X	37354	-0-	-3411	-0-	2543	1	34811	2	N	-0-					-0-
06	39450	X	38039	-0-	-1411	-0-	2435	1	35604	2	N	-0-					-0-
07	40765	X	38016	-0-	-2749	-0-	2511	1	35505	2	N	-0-					-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

02	113013	X	103583	-0-	-9430	-0-	2179	1	101203	2	N	183	222	1			22
							201	9									
03	116281	X	106278	-0-	-10003	-0-	2301	1	103728	2	N	226	190	1			58
							249	9									
04	111180	X	98480	-0-	-12700	-0-	2199	1	96028	2	N	230	140	1			148
							253	9									
05	110732	X	98637	-0-	-12095	-0-	2220	1	96194	2	N	203	213	1			138
							223	9									
06	107160	X	91468	-0-	-15692	-0-	2134	1	89134	2	N	182	243	1			77
							200	9									
07	110732	X	98554	-0-	-12178	-0-	2298	1	96058	2	N	180	230	1			27
							198	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

02	89697	X	84617	-0-	-5080	-0-	1725	1	82890	2	N	2					2
							2	9									
03	91946	X	88781	-0-	-3165	-0-	1863	1	86918	2	N	-0-					2
04	88410	X	81269	-0-	-7141	-0-	1744	1	79522	2	N	3					5
							3	9									
05	90458	X	79287	-0-	-11171	-0-	1732	1	77552	2	N	3					8
							3	9									
06	87540	X	76655	-0-	-10885	-0-	1791	1	74862	2	N	2					10
							2	9									
07	90458	X	76143	-0-	-14315	-0-	1779	1	74364	2	N	-0-					10

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

02	70325	X	65608	-0-	-4717	-0-	65608	2			N	-0-					-0-
03	72168	X	67324	-0-	-4844	-0-	67324	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	57371	-0-	-13489	-0-	57336	2	35	9	N	32					32
05	73222	X	60144	-0-	-13078	-0-	60144	2			N	-0-	1	1			31
06	70860	X	58187	-0-	-12673	-0-	58187	2			N	-0-	31	1			-0-
07	70122	X	62945	-0-	-7177	-0-	62936	2	9	9	N	8	8	1			-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

02	76908	X	70023	-0-	-6885	-0-	70023	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	75483	-0-	-3412	-0-	75483	2			N	-0-					-0-
04	76080	X	70812	-0-	-5268	-0-	70812	2			N	-0-					-0-
05	78616	X	70350	-0-	-8266	-0-	70349	2	1	9	N	1					1
06	76080	X	65487	-0-	-10593	-0-	65484	2	3	9	N	3					4
07	75485	X	64813	-0-	-10672	-0-	64809	2	4	9	N	4	8	1			-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

02	68991	X	65839	-0-	-3152	-0-	65839	2			N	-0-					-0-
03	70928	X	66424	-0-	-4504	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
04	72420	X	60981	-0-	-11439	-0-	60981	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	60850	-0-	-13984	-0-	60850	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	57480	-0-	-14940	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	58847	-0-	-11523	-0-	58847	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84593	X	107	-0-	-84486	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	83514	X	9	-0-	-83505	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	73500	X	22	-0-	-73478	-0-	19	2	3	9	N	3					3
05	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	9					12
06	43260	X	26	-0-	-43234	-0-	26	2			N	-0-					12
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	11	1			2

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

02	69716	X	59973	-0-	-9743	-0-	59973	2			N	-0-					-0-
03	70432	X	62263	-0-	-8169	-0-	62263	2			N	-0-					-0-
04	69090	X	58068	-0-	-11022	-0-	58062	2	6	9	N	5					5
05	71393	X	56475	-0-	-14918	-0-	56475	2			N	-0-					5
06	69090	X	52553	-0-	-16537	-0-	52553	2			N	-0-					5
07	64108	X	51506	-0-	-12602	-0-	51506	2			N	-0-					5

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

02	279270	X	145951	-0-	-133319	-0-	145951	2			N	-0-					-0-
03	257269	X	141602	-0-	-115667	-0-	141587	2	15	9	N	14					14
04	215160	X	106049	-0-	-109111	-0-	106048	2	1	9	N	1					15
05	199857	X	130149	-0-	-69708	-0-	130143	2	6	9	N	5	14	1			6
06	172020	X	129060	-0-	-42960	-0-	129059	2	1	9	N	1					7
07	156023	X	118393	-0-	-37630	-0-	118393	2			N	-0-					7

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

02	265698	X	130258	-0-	-135440	-0-	130258	2			N	-0-					-0-
03	241428	X	124961	-0-	-116467	-0-	124948	2	13	9	N	12					12
04	197520	X	94478	-0-	-103042	-0-	94476	2	2	9	N	2					14
05	171895	X	113404	-0-	-58491	-0-	113401	2	3	9	N	3	12	1			5
06	148980	X	105851	-0-	-43129	-0-	105850	2	1	9	N	1					6
07	139252	X	99049	-0-	-40203	-0-	99049	2			N	-0-					6

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

02	221067	X	99670	-0-	-121397	-0-	99669	2	1	9	N	1					1
03	191332	X	97346	-0-	-93986	-0-	97336	2	10	9	N	9					10
04	156780	X	74680	-0-	-82100	-0-	74679	2	1	9	N	1					11
05	137330	X	85913	-0-	-51417	-0-	85910	2	3	9	N	3	10	1			4
06	115080	X	79706	-0-	-35374	-0-	79705	2	1	9	N	1					5
07	106547	X	75995	-0-	-30552	-0-	75995	2			N	-0-					5

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	23	29	1			8
							11	4	25	9							
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	Y	22	27	1			3
							5	4	24	9							
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	17	1	664	3	Y	24	24	1			3
							5	4	26	9							
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	631	3	Y	68	59	1			12
							6	4	75	9							
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	63	62	1			13
							2	4	69	9							
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	24	36	1			1
							3	4	26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	127	1	2844	3	Y	22	19	1			7
							50	4	24	9							
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	87	1	3445	3	Y	27	30	1			4
							31	4	30	9							
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	73	1	2869	3	Y	24	25	1			3
							29	4	26	9							
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	82	1	2897	3	Y	28	26	1			5
							33	4	31	9							
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	139	1	3357	2	Y	29	29	1			5
							9	4	32	9							
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	Y	7	8	1			4
							30	4	8	9							

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
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	10	1			5
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	6	10	1			1
							1	4	7	9							
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	11	11	1			1
							1	4	12	9							
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	2	44	9	Y	40	39	1			1
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	131	67	1			65
							2	4	144	9							

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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	116	1	997	3	Y	174	97	0			99
							191	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1342	3	Y	191	196	0			94
							210	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	139	1	1319	3	Y	187	233	0			48
							206	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	139	1	1247	3	Y	163	176	0			35
							179	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1230	2	146	9	Y	133	120	0			48
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1379	2	240	9	Y	218	185	0			81

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	159	1	1364	3	Y	7	13	0			4
							8	9									
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1590	X	1259	-0-	-331	-0-	120	1	1138	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1643	N	962	-0-	-681	-0-	97	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	252	-0-	-1038	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	26	-0-		-728	-0-	1	1	22	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	651	N	84	-0-		-567	-0-	2	1	63	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
04	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	15	15	1			2
								9	4	17	9							
05	2933	N	2933	-0-		-0-	-0-	79	1	2817	3	Y	9	9	1			2
								27	4	10	9							
06	877	N	877	-0-		-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-	2	1			-0-
								2	4									
07	837	N	138	-0-		-699	-0-	2	1	56	2	Y	72	29	1			43
								1	4	79	9							

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-		-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-	6	1			-0-
								9	4									
03	868	N	256	-0-		-612	-0-	13	1	234	3	Y	2	1	1			1
								7	4	2	9							
04	330	N	227	-0-		-103	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
								4	4									
05	558	N	219	-0-		-339	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	240	N	132	-0-		-108	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	248	N	227	-0-		-21	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	151	1	1294	3	Y	65	88	0			37
								72	9									
03	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	141	1	1250	3	Y	61	68	0			30
								67	9									
04	1590	N	1386	-0-		-204	-0-	116	1	1104	3	Y	151	142	0			39
								166	9									
05	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	134	1	1199	3	Y	275	255	0			59
								303	9									
06	1410	N	1284	-0-		-126	-0-	1018	2	266	9	Y	242	238	0			63
07	1426	N	-0-	-0-		-1426	-0-					Y	-0-	63	0			-0-

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		470	-0-		470	470	36	1	379	2	Y	48	26	1			22
								2	4	53	9							
07	14B2 EXT		1265	-0-		1265	1735	101	1	1004	2	Y	136	94	1			64
								10	4	150	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	2320	N	2157	-0-	-163	-0-	213	1	1827	3	Y	106	103	0			60
							117	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	168	1	1493	3	Y	64	93	0			31
							70	9									
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	152	1	1437	3	Y	71	84	0			18
							78	9									
05	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	171	1	1526	3	Y	67	71	0			14
							74	9									
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1500	2	87	9	Y	79	63	0			30
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1564	2	131	9	Y	119	108	0			41

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	6	1			1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		275	-0-	275	275	24	1	249	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	14B2 EXT		1179	-0-	1179	1454	107	1	1061	2	N	-0-					-0-
							11	4									

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
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	445	1	9934	3	Y	96	79	1			32
							142	4	106	9							
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	225	1	8871	3	Y	126	140	1			18
							64	4	139	9							
04	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	264	1	10378	3	Y	61	72	1			7
							83	4	67	9							
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	288	1	10204	3	Y	91	82	1			16
							92	4	100	9							
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	127	1	3062	2	Y	21	36	1			1
							8	4	23	9							
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							

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
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	8	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	83	63	1			20
							91	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	230	156	1			127
03	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	1294	3	277	9	Y	252	201	1			178
04	1680	X	1202	-0-	-478	-0-	1041	3	161	9	Y	146	238	1			86
05	1736	X	1255	-0-	-481	-0-	1097	3	158	9	Y	144	154	1			76
06	1530	X	580	-0-	-950	-0-	149	1	220	2	Y	192	164	1			104
							211	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	Y	125	144	1			85
							138	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

02	1479	N	785	-0-	-694	-0-	75	1	644	3	Y	60	101	0			34
							66	9									
03	1519	N	226	-0-	-1293	-0-	22	1	194	3	Y	9	39	0			4
							10	9									
04	1380	N	846	-0-	-534	-0-	77	1	733	3	Y	33	29	0			8
							36	9									
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	38	1	339	3	Y	13	18	0			3
							14	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	697	2	21	9	Y	19	12	0			10
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	908	2	64	9	Y	58	48	0			20

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

02	6003	X	5783	-0-	-220	-0-	202	1	5500	3	Y	74	175	1			43
							81	9									
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	261	1	6736	3	Y	167	128	1			82
							184	9									
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	252	1	5386	3	Y	122	102	1			102
							134	9									
05	6169	X	4532	-0-	-1637	-0-	212	1	4207	3	Y	103	103	1			102
							113	9									
06	6570	X	5091	-0-	-1479	-0-	399	1	4496	2	Y	178	114	1			166
							196	9									
07	6789	X	4528	-0-	-2261	-0-	549	1	3843	2	Y	124					290
							136	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

02	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	282	1	7694	3	Y	99	117	1			57
							109	9									
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	253	1	6536	3	Y	175	146	1			86
							193	9									
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	3	Y	79	99	1			66
							87	9									
05	6510	X	4234	-0-	-2276	-0-	199	1	3950	3	Y	77	67	1			76
							85	9									
06	6300	X	2069	-0-	-4231	-0-	164	1	1847	2	Y	53	63	1			66
							58	9									
07	6510	X	66	-0-	-6444	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					66

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	8	6	1			2
							2	4	9	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

02	7018	X	5829	-0-	-1189	-0-	265	1	5104	3	Y	284	347	1			87
							148	4	312	9							
03	7502	X	5332	-0-	-2170	-0-	249	1	4552	3	Y	364	315	1			136
							131	4	400	9							
04	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	308	1	5763	3	Y	269	332	1			73
							165	4	296	9							
05	7502	X	7287	-0-	-215	-0-	340	1	6411	3	Y	311	273	1			111
							194	4	342	9							
06	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	223	1	5628	2	Y	333	314	1			130
							32	4	366	9							
07	6758	X	6668	-0-	-90	-0-	247	1	5968	2	Y	359	319	1			170
							58	4	395	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	296	1	5700	3	Y	151	135	1			47
							165	4	166	9							
03	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	313	1	5703	3	Y	176	157	1			66
							164	4	194	9							
04	6360	X	4859	-0-	-1501	-0-	233	1	4360	3	Y	128	159	1			35
							125	4	141	9							
05	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	273	1	5146	3	Y	197	162	1			70
							156	4	217	9							
06	6540	X	4996	-0-	-1544	-0-	179	1	4523	2	Y	244	222	1			92
							26	4	268	9							
07	6758	X	5512	-0-	-1246	-0-	207	1	4999	2	Y	234	214	1			112
							49	4	257	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	261	1	5829	3	Y	84	60	1			28
							99	4	92	9							
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	119	1	4673	3	Y	62	81	1			9
							41	4	68	9							
04	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	149	1	5862	3	Y	79	79	1			9
							56	4	87	9							
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	147	1	5205	3	Y	68	65	1			12
							57	4	75	9							
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	2	Y	30	41	1			1
							4	4	33	9							
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	2	Y	11	5	1			7
							13	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	153	1	3422	3	Y	83	62	1			28
							60	4	91	9							
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	72	1	2832	3	Y	68	86	1			10
							25	4	75	9							
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	79	1	3107	3	Y	74	75	1			9
							31	4	81	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	85	1	3005	3	Y	76	71	1			14
							34	4	84	9							
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	Y	35	47	1			2
							4	4	39	9							
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	2	Y	32	30	1			4
							13	4	35	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	252	238	1			84
							4	4	277	9							
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	253	301	1			36
							2	4	278	9							
04	720	N	460	-0-	-260	-0-	5	1	204	3	Y	226	236	1			26
							2	4	249	9							
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	326	294	1			58
							2	4	359	9							
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	10	1	234	2	Y	86	113	1			31
							1	4	95	9							
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	294	270	1			55
							4	4	323	9							

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	12	10	1			2
							2	4	13	9							
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	3	Y	-0-	3	1			-0-
							16	4									
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	557	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	412	1	7933	3	Y	399	454	1			123
							234	4	439	9							
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	449	1	8187	3	Y	369	354	1			138
							240	4	406	9							
04	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	442	1	8282	3	Y	346	390	1			94
							241	4	381	9							
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	443	1	8363	3	Y	362	327	1			129
							257	4	398	9							
06	8610	X	8203	-0-	-407	-0-	287	1	7235	2	Y	581	463	1			247
							42	4	639	9							
07	8897	X	8639	-0-	-258	-0-	307	1	7404	2	Y	778	780	1			245
							72	4	856	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

02	986	N	710	-0-	-276	-0-	68	1	588	3	Y	49	95	0			28
							54	9									
03	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	102	1	905	3	Y	84	71	0			41
							92	9									
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	97	1	921	3	Y	89	107	0			23
							98	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	105	106	0			22
							116	9									
06	1050	N	446	-0-	-604	-0-	400	2	46	9	Y	42	57	0			7
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1061	2	144	9	Y	131	86	0			52

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	294	1	2523	3	Y	72	53	0			41
							79	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	300	1	2664	3	Y	79	81	0			39
							87	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	271	1	2574	3	Y	107	119	0			27
							118	9									
05	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	266	1	2374	3	Y	113	116	0			24
							124	9									
*06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1802	2	153	9	Y	139	110	0			53
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2468	2	224	9	Y	204	187	0			71

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	173	1	1487	3	Y	81	96	0			46
							89	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1510	3	Y	80	87	0			39
							88	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	175	1	1662	3	Y	85	102	0			22
							94	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1529	3	Y	65	73	0			14
							72	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1468	2	69	9	Y	63	51	0			26
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	2	99	9	Y	90	83	0			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	107	1	915	3	Y	99	80	0			56
							109	9									
03	1116	N	949	-0-	-167	-0-	88	1	784	3	Y	70	92	0			34
							77	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	893	3	Y	93	103	0			24
							102	9									
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	89	1	796	3	Y	74	82	0			16
							81	9									
06	930	N	649	-0-	-281	-0-	599	2	50	9	Y	45	49	0			12
07	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			Y	-0-	12	0			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	8	8	1			-0-
							3	4	9	9							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	Y	67	44	1			23
							1	4	74	9							
07	3100	N	3735	-0-	635	635	148	1	3522	2	Y	24	42	1			5
							39	4	26	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1304	-0-	-900	-0-	132	1	1131	3	Y	37	36	0			21
							41	9									
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	214	1	1907	3	Y	65	54	0			32
							72	9									
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	213	1	2017	3	Y	89	98	0			23
							98	9									
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1593	3	Y	55	66	0			12
							61	9									
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1552	2	46	9	Y	42	43	0			11
07	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1777	2	85	9	Y	77	83	0			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	2	1	1			1
							8	4	2	9							
04	510	N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	15	1	276	3	Y	23	15	1			8
							8	4	25	9							
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	101	98	1			11
							4	4	111	9							
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	Y	69	47	1			33
							4	4	76	9							

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	Y	133	93	1			40
							2	4	146	9							
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	190	220	1			10
							2	4	209	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2952	-0-	-64	-0-	261	1	2242	3	Y	408	428	0			232
							449	9									
03	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	260	1	2309	3	Y	391	431	0			192
							430	9									
04	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	243	1	2307	3	Y	387	480	0			99
							426	9									
05	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	253	1	2266	3	Y	354	377	0			76
							389	9									
06	3060	X	2564	-0-	-496	-0-	2164	2	400	9	Y	364	296	0			144
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2219	2	587	9	Y	534	497	0			181

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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	1	20	1			1
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	183	3	143	9	Y	130	56	1			76
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	446	3	209	9	Y	190	166	1			100
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	Y	179	213	1			66
							197	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	69	79	1			56

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
02	1566	N	640	-0-	-926	-0-	65	1	558	3	Y	15	50	0			8
							17	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	264	1	2343	3	Y	126	72	0			62
							139	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	Y	93	131	0			24
							102	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	71	80	0			15
							78	9									
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1306	2	53	9	Y	48	41	0			22
07	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1233	2	100	9	Y	91	81	0			32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	175	169	1			97
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	667	3	279	9	Y	254	172	1			179
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	703	3	220	9	Y	200	262	1			117
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	841	3	173	9	Y	157	191	1			83
*06	930	N	489	-0-	-441	-0-	126	1	186	2	Y	161	154	1			90
							177	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	163	1	1037	2	Y	108	126	1			72
							119	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	3	Y	195	151	1			65
							24	4	215	9							
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	436	439	1			62
							20	4	480	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	1993	3	Y	307	333	1			36
							15	4	338	9							
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1608	3	Y	275	262	1			49
							14	4	303	9							
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	-0-	49	1			-0-
							1	4									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	3	Y	48	44	0			27
							53	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	181	1	1606	3	Y	42	49	0			20
							46	9									
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	151	1	1431	3	Y	35	46	0			9
							39	9									
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	141	1	1261	3	Y	37	38	0			8
							41	9									
06	1770	N	1491	-0-	-279	-0-	1444	2	47	9	Y	43	38	0			13
07	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1112	2	47	9	Y	43	51	0			5

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
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	229	289	1			127
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	693	3	132	9	N	120	162	1			85
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1278	3	139	9	N	126	137	1			74
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	721	3	94	9	N	85	114	1			45
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	71	1	105	2	N	93	91	1			47
							102	9									
07	1457	N	959	-0-	-498	-0-	114	1	723	2	N	111	97	1			61
							122	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4663	-0-	1663	1663	115	1	4510	3	Y	3	3	1			-0-
							35	4	3	9							
05	3100	N	8070	-0-	4970	6633	220	1	7815	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
06	3000	N	6586	-0-	3586	10219	261	1	6308	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	15906	X	5687	-0-	-10219	-0-	226	1	5402	2	Y	-0-					-0-
							59	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2407	3	64	9	Y	58	93	1			32
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	78	3	114	9	Y	104	43	1			61
*05	682	N	285	-0-	-397	-0-	168	3	117	9	Y	106	111	1			56
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	118	1	175	2	Y	139	116	1			79
							153	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	130	1	823	2	Y	82	101	1			60
							90	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	496	1	4265	3	Y	102	83	0			58
							112	9									
03	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	432	1	3842	3	Y	85	101	0			42
							94	9									
04	4890	X	4346	-0-	-544	-0-	405	1	3841	3	Y	91	110	0			23
							100	9									
05	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	376	1	3360	3	Y	69	77	0			15
							76	9									
06	4890	X	3352	-0-	-1538	-0-	3272	2	80	9	Y	73	58	0			30
07	5053	X	1607	-0-	-3446	-0-	1567	2	40	9	Y	36	66	0			-0-

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

02	1102	N	717	-0-	-385	-0-	66	1	571	3	Y	73	107	0			42
							80	9									
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	81	1	721	3	Y	101	93	0			50
							111	9									
04	1020	N	702	-0-	-318	-0-	60	1	565	3	Y	70	102	0			18
							77	9									
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	63	1	562	3	Y	66	70	0			14
							73	9									
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	465	2	70	9	Y	64	62	0			16
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	723	2	131	9	Y	119	94	0			41

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	324	1	6244	3	Y	52	109	1			16
							185	4	57	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	3	Y	75	63	1			28
							118	4	83	9							
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	232	1	4344	3	Y	44	60	1			12
							88	4	48	9							
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	245	1	4618	3	Y	84	66	1			30
							99	4	92	9							
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	Y	39	47	1			22
							3	4	43	9							
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	Y	43	47	1			18
							6	4	47	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	2030	X	1929	-0-	-101	-0-	164	1	1410	3	N	323	369	0			184
							355	9									
03	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	180	1	1603	3	N	347	360	0			171
							382	9									
04	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	159	1	1511	3	N	322	411	0			82
							354	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	177	1	1583	3	N	309	325	0			66
							340	9									
06	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	1367	2	254	9	N	231	231	0			66
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1411	2	479	9	N	435	323	0			178

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	123	1	2748	3	Y	253	238	1			84
							39	4	278	9							
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	80	1	3161	3	Y	274	319	1			39
							22	4	301	9							
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	84	1	3301	3	Y	283	289	1			33
							26	4	311	9							
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	326	301	1			58
							29	4	359	9							
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	58	1			1
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	267	1	7277	3	Y	153	203	1			88
							168	9									
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	286	1	7375	3	Y	234	207	1			115
							257	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	327	1	6994	3	Y	214	150	1			179
							235	9									
05	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	345	1	6859	3	Y	237	181	1			235
							261	9									
06	7980	X	1717	-0-	-6263	-0-	132	1	1487	2	Y	89	182	1			142
							98	9									
07	8246	X	106	-0-	-8140	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					142

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

02	870	N	537	-0-	-333	-0-	48	1	413	3	Y	69	48	0			39
							76	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	64	72	0			31
							70	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	55	72	0			14
							61	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	Y	114	104	0			24
							125	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	491	2	96	9	Y	87	79	0			32
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	275	2	45	9	Y	41	69	0			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	198	1	1703	3	Y	130	133	0			74
							143	9									
03	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	179	1	1595	3	Y	112	131	0			55
							123	9									
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	163	1	1545	3	Y	109	136	0			28
							120	9									
05	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	174	1	1552	3	Y	103	109	0			22
							113	9									
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1380	2	80	9	Y	73	72	0			23
07	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1472	2	187	9	Y	170	104	0			89

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
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	235	1	6415	3	Y	74	56	1			42
							81	9									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	255	1	6574	3	Y	51	68	1			25
							56	9									
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	240	1	5136	3	Y	42	32	1			35
							46	9									
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	298	1	5926	3	Y	40	35	1			40
							44	9									
06	6030	X	1679	-0-	-4351	-0-	137	1	1540	2	Y	2	25	1			17
							2	9									
07	6231	X	478	-0-	-5753	-0-	60	1	418	2	Y	-0-					17

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
02	3915	X	2877	-0-	-1038	-0-	293	1	2518	3	Y	60	62	0			34
							66	9									
03	4185	X	2901	-0-	-1284	-0-	286	1	2546	3	Y	63	66	0			31
							69	9									
04	4050	X	2948	-0-	-1102	-0-	275	1	2605	3	Y	62	77	0			16
							68	9									
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	215	1	1921	3	Y	34	43	0			7
							37	9									
06	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2440	2	56	9	Y	51	39	0			19
07	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2353	2	78	9	Y	71	74	0			16

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	786	-0-	-1737	-0-	70	1	604	3	Y	102	144	0			58
							112	9									
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	603	2	112	9	Y	102	92	0			10

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	204	1	4548	3	Y	148	128	1			49
							75	4	163	9							
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	143	1	5650	3	Y	172	197	1			24
							47	4	189	9							
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	121	1	4747	3	Y	137	145	1			16
							44	4	151	9							
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	150	1	5323	3	Y	156	144	1			28
							56	4	172	9							
*06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	197	1	4757	2	Y	141	142	1			27
							13	4	155	9							
*07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	181	1	4329	2	Y	110	119	1			18
							47	4	121	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	13	-0-	-2075	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	16	0			-0-
03	1829	N	1235	-0-	-594	-0-	101	1	900	3	Y	213	108	0			105
							234	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	151	1	1430	3	Y	325	347	0			83
							358	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	175	1	1564	3	Y	285	307	0			61
							314	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1499	2	305	9	Y	277	231	0			107
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1561	2	436	9	Y	396	368	0			135

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1778	-0-	-252	-0-	143	1	1227	3	N	371	288	0			211
							408	9									
03	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	145	1	1285	3	N	258	342	0			127
							284	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	3	N	250	313	0			64
							275	9									
05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	148	1	1319	3	N	216	234	0			46
							238	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1443	2	279	9	N	254	199	0			101
07	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1008	2	268	9	N	244	298	0			47

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
02	4060	X	3467	-0-	-593	-0-	156	1	3012	3	N	191	188	1			59
							89	4	210	9							
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	336	1	6129	3	N	380	297	1			142
							179	4	418	9							
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	267	1	5005	3	N	279	345	1			76
							145	4	307	9							
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	277	1	5220	3	N	294	265	1			105
							160	4	323	9							
06	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	133	1	3358	2	N	295	287	1			113
							19	4	325	9							
07	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	101	1	2436	2	N	164	227	1			50
							24	4	180	9							

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	1614	-0-	1614	1614	56	1	1414	2	N	124	120	1			38
							8	4	136	9							
07	14B	DENY	1770	-0-	1770	3384	65	1	1569	2	N	110	96	1			52
							15	4	121	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	3873	3	N	146	159	1			45
							119	4	161	9							
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	440	1	8026	3	N	365	273	1			137
							244	4	402	9							
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	3	N	184	271	1			50
							149	4	202	9							
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	267	1	5033	3	N	206	183	1			73
							161	4	227	9							
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	2871	2	N	139	132	1			47
							16	4	153	9							
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	2202	2	N	100	104	1			43
							21	4	110	9							

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
02	7105	X	2821	-0-	-4284	-0-	126	1	2417	3	Y	187	259	1			58
							72	4	206	9							
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	397	1	7238	3	Y	740	521	1			277
							213	4	814	9							
04	7350	X	5505	-0-	-1845	-0-	257	1	4808	3	Y	272	475	1			74
							141	4	299	9							
05	7409	X	4290	-0-	-3119	-0-	201	1	3792	3	Y	164	180	1			58
							117	4	180	9							
06	7350	X	4268	-0-	-3082	-0-	150	1	3780	2	Y	287	148	1			197
							22	4	316	9							
07	7595	X	5478	-0-	-2117	-0-	210	1	5064	2	Y	141	288	1			50
							49	4	155	9							

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
02	2088	N	1110	-0-	-978	-0-	103	1	884	3	Y	112	188	0			64
							123	9									
03	2480	N	1778	-0-	-702	-0-	168	1	1498	3	Y	102	116	0			50
							112	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2352	3	Y	254	239	0			65
							279	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	146	1	1306	3	Y	135	171	0			29
							149	9									
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2737	2	252	9	Y	229	145	0			113
07	2976	N	2120	-0-	-856	-0-	1859	2	261	9	Y	237	285	0			65

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
02	1044	N	914	-0-	-130	-0-	68	1	581	3	Y	241	368	0			137
							265	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	898	3	Y	226	252	0			111
							249	9									
04	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	78	1	741	3	Y	318	348	0			81
							350	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	235	1	2100	3	Y	294	312	0			63
							323	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2377	2	230	9	Y	209	220	0			52
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-	52	0			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	54	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	130	1	1116	3	Y	118	123	0			67
							130	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	3	Y	132	134	0			65
							145	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	132	1	1248	3	Y	124	157	0			32
							136	9									
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	132	1	1179	3	Y	122	128	0			26
							134	9									
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1110	2	127	9	Y	115	94	0			47
07	1457	N	62	-0-	-1395	-0-	62	2			Y	-0-	47	0			-0-

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
02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-	139	1	1193	3	Y	178	163	0			101
							196	9									
03	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	123	1	1095	3	Y	153	179	0			75
							168	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	141	1	1341	3	Y	199	223	0			51
							219	9									
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	123	1	1096	3	Y	269	263	0			57
							296	9									
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1095	2	68	9	Y	62	93	0			26
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1401	2	376	9	Y	342	131	0			237

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	121	1	1042	3	Y	54	40	0			31
							59	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	102	1	910	3	Y	57	60	0			28
							63	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	99	1	935	3	Y	58	71	0			15
							64	9									
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	104	1	931	3	Y	52	56	0			11
							57	9									
06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	609	2	59	9	Y	54	48	0			17
07	1147	N	385	-0-	-762	-0-	312	2	73	9	Y	66	57	0			26

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	346	1	2972	3	Y	143	126	0			81
							157	9									
03	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	312	1	2773	3	Y	143	154	0			70
							157	9									
04	3480	X	3022	-0-	-458	-0-	272	1	2574	3	Y	160	189	0			41
							176	9									
05	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	273	1	2442	3	Y	129	142	0			28
							142	9									
06	3480	X	2533	-0-	-947	-0-	2370	2	163	9	Y	148	116	0			60
07	3596	X	2694	-0-	-902	-0-	2441	2	253	9	Y	230	206	0			84

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	240	1	2062	3	Y	84	60	0			48
							92	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2003	3	Y	81	89	0			40
							89	9									
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	181	1	1714	3	Y	78	98	0			20
							86	9									
05	2387	N	1447	-0-	-940	-0-	143	1	1279	3	Y	23	38	0			5
							25	9									
06	2250	N	1431	-0-	-819	-0-	1401	2	30	9	Y	27	17	0			15
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1920	2	146	9	Y	133	89	0			59

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	225	1	5020	3	Y	75	66	1			25
							86	4	83	9							
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4047	3	Y	54	71	1			8
							35	4	59	9							
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	85	1	3328	3	Y	74	73	1			9
							32	4	81	9							
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	145	1	5143	3	Y	55	54	1			10
							57	4	61	9							
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	2	Y	42	48	1			4
							8	4	46	9							
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	167	1	3985	2	Y	1	5	1			-0-
							44	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-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
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	102	1	2274	3	N	273	257	1			91
							35	4	300	9							
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	89	1	3498	3	N	386	422	1			55
							27	4	425	9							
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	74	1	2889	3	N	335	351	1			39
							25	4	369	9							
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	3	N	344	322	1			61
							27	4	378	9							
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	84	143	1			2
							1	4	92	9							
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	95	1	2277	2	N	229	187	1			44
							25	4	252	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	116	-0-	-3728	-0-	3	1	109	3	N	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
04	3720	X	1755	-0-	-1965	-0-	37	1	1467	3	N	216	191	1			25
							13	4	238	9							
05	124	X	44	-0-	-80	-0-	1	1	32	3	N	10	33	1			2
							11	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	1829	X	34	-0-	-1795	-0-	1	1	29	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	55	1			-0-
							2	4									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	132	1	5205	3	Y	574	507	1			67
							42	4	631	9							
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	110	1	3903	3	Y	483	464	1			86
							36	4	531	9							
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	1727	2	Y	337	362	1			61
							5	4	371	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	300	1			60

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
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	209	1	4671	3	Y	360	317	1			120
							82	4	396	9							
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	120	1	4748	3	Y	340	412	1			48
							43	4	374	9							
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	121	1	4745	3	Y	330	340	1			38
							47	4	363	9							
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	112	1	3981	3	Y	280	268	1			50
							45	4	308	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	32	46	1			11
							5	4	35	9							
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	1			12
							5	4	94	9							
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-	12	1			-0-
							1	4									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	3	Y	27	55	1			9
							26	4	30	9							
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1109	3	Y	160	146	1			23
							8	4	176	9							
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	111	121	1			13
							7	4	122	9							
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	Y	104	98	1			19
							10	4	114	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	3	27	1			1
							4	4	3	9							
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	110	3	Y	29	23	1			8
							3	4	32	9							
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	84	3	Y	14	17	1			5
							3	4	15	9							
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	9	8	1			1
							2	4	10	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		100	-0-	100	132	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	814	1	15661	3	Y	1387	1427	1			427
							474	4	1526	9							
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	3	Y	376	662	1			141
							257	4	414	9							
04	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	573	1	10729	3	Y	441	462	1			120
							319	4	485	9							
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	405	1	7641	3	Y	357	350	1			127
							240	4	393	9							
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	150	1	3773	2	Y	373	461	1			39
							22	4	410	9							
07	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	486	1	11726	2	Y	1	36	1			4
							114	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	826	-0-		-218	-0-	33	1	747	3	N	33	30	1			11
								10	4	36	9							
03	806	X	326	-0-		-480	-0-	8	1	303	3	N	12	21	1			2
								2	4	13	9							
04	810	N	362	-0-		-448	-0-	8	1	332	3	N	17	17	1			2
								3	4	19	9							
05	868	N	417	-0-		-451	-0-	11	1	383	3	N	18	17	1			3
								3	4	20	9							
06	435	N	435	-0-		-0-	-0-	15	1	360	2	N	54	47	1			10
								1	4	59	9							
07	385	N	385	-0-		-0-	-0-	13	1	320	2	N	44	46	1			8
								4	4	48	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-		-0-	-0-	23	1	448	3	Y	55	38	1			17
								13	4	61	9							
03	266	N	266	-0-		-0-	-0-	13	1	229	3	Y	15	26	1			6
								7	4	17	9							
04	78	N	78	-0-		-0-	-0-	3	1	58	3	Y	14	16	1			4
								2	4	15	9							
05	62	N	42	-0-		-20	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	4	1			-0-
								1	4									
06	60	N	48	-0-		-12	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
07	184	N	184	-0-		-0-	-0-	7	1	161	2	Y	13	10	1			3
								2	4	14	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	X	1350	-0-		-0-	-0-	53	1	1182	3	Y	90	72	1			30
								16	4	99	9							
03	320	X	320	-0-		-0-	-0-	7	1	292	3	Y	17	45	1			2
								2	4	19	9							
04	361	X	361	-0-		-0-	-0-	8	1	320	3	Y	28	27	1			3
								2	4	31	9							
05	413	X	413	-0-		-0-	-0-	10	1	368	3	Y	29	27	1			5
								3	4	32	9							
06	429	X	429	-0-		-0-	-0-	15	1	360	2	Y	48	44	1			9
								1	4	53	9							
07	381	X	381	-0-		-0-	-0-	13	1	320	2	Y	40	42	1			7
								4	4	44	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2283	-0-		-153	-0-	88	1	1967	3	Y	182	147	1			61
								28	4	200	9							
03	1395	X	942	-0-		-453	-0-	21	1	846	3	Y	63	115	1			9
								6	4	69	9							
04	1440	X	1071	-0-		-369	-0-	24	1	927	3	Y	103	100	1			12
								7	4	113	9							
05	2449	X	1224	-0-		-1225	-0-	30	1	1067	3	Y	106	99	1			19
								10	4	117	9							
06	2370	X	1421	-0-		-949	-0-	55	1	1321	2	Y	38	56	1			1
								3	4	42	9							
07	2449	X	1011	-0-		-1438	-0-	40	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
								11	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

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
02	1798	X	1351	-0-		-447	-0-	53	1	1184	3	Y	89	81	1			30
								16	4	98	9							
03	1395	X	473	-0-		-922	-0-	11	1	424	3	Y	32	57	1			5
								3	4	35	9							
04	1500	X	521	-0-		-979	-0-	11	1	451	3	Y	51	50	1			6
								3	4	56	9							
05	1550	X	597	-0-		-953	-0-	15	1	519	3	Y	53	50	1			9
								5	4	58	9							
06	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	102	1	2462	2	Y	247	207	1			49
								6	4	272	9							
07	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	95	1	2266	2	Y	223	232	1			40
								25	4	245	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

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
02	1044	X	37	-0-		-1007	-0-	1	1	33	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	T. A.		370	-0-		370	370	9	1	336	3	Y	21	19	1			3
								2	4	23	9							
04	T. A.		1701	-0-		1701	2071	36	1	1414	3	Y	218	196	1			25
								11	4	240	9							
05	T. A.		1937	-0-		1937	4008	46	1	1627	3	Y	226	211	1			40
								15	4	249	9							
06	T. A.		9241	-0-		9241	13249	320	1	7734	2	Y	1061	889	1			212
								20	4	1167	9							
07	T. A.		8546	-0-		8546	21795	298	1	7118	2	Y	956	996	1			172
								78	4	1052	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

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
02	882	X	882	-0-		-0-	-0-	35	1	783	3	Y	48	44	1			16
								11	4	53	9							
03	338	X	338	-0-		-0-	-0-	8	1	311	3	Y	15	29	1			2
								2	4	17	9							
04	381	N	381	-0-		-0-	-0-	9	1	341	3	Y	25	24	1			3
								3	4	28	9							
05	432	N	432	-0-		-0-	-0-	11	1	392	3	Y	24	23	1			4
								3	4	26	9							
06	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	77	1	1854	2	Y	120	99	1			25
								5	4	132	9							
07	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	103	115	1			13
								17	4	113	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

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
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	19	1	420	3	Y	19	13	1			6
								6	4	21	9							
03	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	43	1	1676	3	Y	107	98	1			15
								12	4	118	9							
04	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	47	1	1836	3	Y	174	169	1			20
								14	4	191	9							
05	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-	60	1	2114	3	Y	180	168	1			32
								18	4	198	9							
06	11416	X	11416	-0-		-0-	-0-	416	1	10052	2	Y	838	703	1			167
								26	4	922	9							
07	9815	X	9815	-0-		-0-	-0-	360	1	8583	2	Y	707	784	1			90
								94	4	778	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	3	Y	59	47	1			20
							23	4	65	9							
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	3	Y	18	35	1			3
							10	4	20	9							
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	38	1	1497	3	Y	28	28	1			3
							12	4	31	9							
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	49	1	1723	3	Y	30	28	1			5
							16	4	33	9							
06	3000	N	8803	-0-	5803	5803	339	1	8198	2	Y	222	183	1			44
							22	4	244	9							
07	3100	N	7576	-0-	4476	10279	293	1	7000	2	Y	187	207	1			24
							77	4	206	9							

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
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	281	1	6277	3	Y	234	187	1			78
							103	4	257	9							
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	171	1	6729	3	Y	229	274	1			33
							56	4	252	9							
04	7680	X	6247	-0-	-1433	-0-	148	1	5802	3	Y	221	228	1			26
							54	4	243	9							
05	7936	X	5591	-0-	-2345	-0-	145	1	5141	3	Y	228	213	1			41
							54	4	251	9							
06	7680	X	5367	-0-	-2313	-0-	205	1	4953	2	Y	178	177	1			42
							13	4	196	9							
07	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	279	1	6656	2	Y	227	222	1			47
							73	4	250	9							

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
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	212	1	4727	3	Y	398	370	1			133
							71	4	438	9							
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5396	3	Y	410	485	1			58
							41	4	451	9							
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	121	1	4755	3	Y	372	387	1			43
							40	4	409	9							
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	140	1	4948	3	Y	404	375	1			72
							47	4	444	9							
06	3990	X	3068	-0-	-922	-0-	111	1	2694	2	Y	233	280	1			25
							7	4	256	9							
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	157	1	3758	2	Y	186	201	1			10
							41	4	205	9							

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
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	209	1	4664	3	Y	267	241	1			89
							75	4	294	9							
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	114	1	4512	3	Y	228	285	1			32
							37	4	251	9							
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	141	1	5528	3	Y	296	294	1			34
							50	4	326	9							
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	141	1	5009	3	Y	316	294	1			56
							51	4	348	9							
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	187	1	4528	2	Y	275	271	1			60
							12	4	303	9							
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	223	1	5317	2	Y	303	307	1			56
							58	4	333	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	6216	-0-	-164	-0-	236	1	5264	3	Y	576	527	1		192
							82	4	634	9						
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	153	1	6038	3	Y	577	687	1		82
							47	4	635	9						
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	116	1	4574	3	Y	378	416	1		44
							40	4	416	9						
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	155	1	5490	3	Y	568	511	1		101
							54	4	625	9						
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	186	1	4511	2	Y	424	425	1		100
							12	4	466	9						
07	4867	X	4148	-0-	-719	-0-	153	1	3645	2	Y	282	325	1		57
							40	4	310	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10875	X	10190	-0-	-685	-0-	425	1	9493	3	Y	98	83	1		33
							164	4	108	9						
03	11594	X	11450	-0-	-144	-0-	277	1	10924	3	Y	139	152	1		20
							96	4	153	9						
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	238	1	9340	3	Y	111	118	1		13
							91	4	122	9						
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	267	1	9461	3	Y	125	116	1		22
							104	4	138	9						
06	7500	X	6734	-0-	-766	-0-	263	1	6355	2	Y	90	92	1		20
							17	4	99	9						
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	453	1	10820	2	Y	69	78	1		11
							119	4	76	9						

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	3286	-0-	3286	3286	125	1	3143	2	N	-0-				-0-
							18	4								
07	0	Z	2958	-0-	2958	6244	117	1	2814	2	N	-0-				-0-
							27	4								

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	411	1	7918	3	Y	361	506	1		111
							234	4	397	9						
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	381	1	6950	3	Y	410	368	1		153
							204	4	451	9						
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	372	1	6979	3	Y	344	403	1		94
							204	4	378	9						
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	457	1	8614	3	Y	454	386	1		162
							266	4	499	9						
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	66	1	1660	2	Y	184	172	1		62
							10	4	202	9						
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	77	1	1861	2	Y	167	152	1		77
							18	4	184	9						

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	5133	X	5096	-0-	-37	-0-	223	1	4285	3	Y	422	443	1			130
							124	4	464	9							
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	298	1	5447	3	Y	606	509	1			227
							156	4	667	9							
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	199	1	3732	3	Y	308	451	1			84
							107	4	339	9							
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	302	1	5695	3	Y	564	447	1			201
							172	4	620	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	403	1	4216	2	Y	355	398	1			158
							25	4	391	9							
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	351	1	3478	2	Y	323	276	1			205
							36	4	355	9							

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
02	8729	X	2599	-0-	-6130	-0-	115	1	2210	3	Y	192	191	1			59
							63	4	211	9							
03	12741	X	6557	-0-	-6184	-0-	303	1	5538	3	Y	508	377	1			190
							157	4	559	9							
04	10380	X	3208	-0-	-7172	-0-	148	1	2771	3	Y	192	330	1			52
							78	4	211	9							
05	10726	X	5811	-0-	-4915	-0-	264	1	4979	3	Y	382	298	1			136
							148	4	420	9							
06	6360	X	13	-0-	-6347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	126	1			10
07	6572	X	10	-0-	-6562	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	9	1			1

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
02	6380	X	4907	-0-	-1473	-0-	234	1	4508	3	Y	32	115	1			10
							130	4	35	9							
03	6820	X	5240	-0-	-1580	-0-	262	1	4790	3	Y	46	39	1			17
							137	4	51	9							
04	7890	X	4842	-0-	-3048	-0-	237	1	4431	3	Y	44	49	1			12
							126	4	48	9							
05	8153	X	5782	-0-	-2371	-0-	277	1	5219	3	Y	117	87	1			42
							157	4	129	9							
06	6570	X	4579	-0-	-1991	-0-	171	1	4303	2	Y	73	92	1			23
							25	4	80	9							
07	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	195	1	4701	2	Y	6	26	1			3
							46	4	7	9							

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
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	111	1	2136	3	Y	40	46	1			12
							64	4	44	9							
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	120	1	2192	3	Y	51	44	1			19
							65	4	56	9							
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2139	3	Y	47	53	1			13
							63	4	52	9							
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	131	1	2468	3	Y	42	40	1			15
							77	4	46	9							
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	90	1	2280	2	Y	44	43	1			16
							13	4	48	9							
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	Y	48	45	1			19
							21	4	53	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	441	1	8483	3	Y	337	349	1			104
							269	4	371	9							
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	310	1	5664	3	Y	233	250	1			87
							178	4	256	9							
04	6510	X	5338	-0-	-1172	-0-	253	1	4743	3	Y	176	215	1			48
							148	4	194	9							
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	345	1	6506	3	Y	262	217	1			93
							214	4	288	9							
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	254	1	6406	2	Y	371	333	1			131
							37	4	408	9							
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	253	1	6117	2	Y	340	308	1			163
							59	4	374	9							

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	6185	-0-	6185	6185	221	1	5568	2	Y	331	317	1			126
							32	4	364	9							
07	0	Z	6347	-0-	6347	12532	236	1	5698	2	Y	325	284	1			167
							55	4	358	9							

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
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	214	1	4773	3	Y	308	273	1			103
							73	4	339	9							
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	134	1	5297	3	Y	300	360	1			43
							41	4	330	9							
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	122	1	4795	3	Y	284	294	1			33
							41	4	312	9							
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	4854	3	Y	292	273	1			52
							47	4	321	9							
06	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	175	1	4241	2	Y	234	234	1			52
							11	4	257	9							
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	218	1	5199	2	Y	243	248	1			47
							57	4	267	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	3506	-0-	-4034	-0-	146	1	3267	3	Y	30	33	1			10
							60	4	33	9							
03	8060	X	7740	-0-	-320	-0-	188	1	7426	3	Y	51	54	1			7
							70	4	56	9							
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	260	1	10233	3	Y	75	73	1			9
							107	4	83	9							
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	254	1	9022	3	Y	68	65	1			12
							106	4	75	9							
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	319	1	7728	2	Y	42	44	1			10
							20	4	46	9							
07	8680	X	7975	-0-	-705	-0-	315	1	7517	2	Y	55	55	1			10
							82	4	61	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	306	1	6843	3	Y	47	37	1			16
							126	4	52	9							
03	7533	X	7328	-0-	-205	-0-	179	1	7038	3	Y	41	51	1			6
							66	4	45	9							
04	7200	X	6828	-0-	-372	-0-	167	1	6547	3	Y	42	43	1			5
							68	4	46	9							
05	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	184	1	6511	3	Y	38	36	1			7
							77	4	42	9							
06	7290	X	6103	-0-	-1187	-0-	240	1	5815	2	Y	30	30	1			7
							15	4	33	9							
07	7533	X	5610	-0-	-1923	-0-	220	1	5253	2	Y	72	49	1			30
							58	4	79	9							

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
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	252	1	5629	3	Y	55	46	1			18
							104	4	61	9							
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	148	1	5830	3	Y	38	51	1			5
							55	4	42	9							
04	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	137	1	5385	3	Y	29	31	1			3
							56	4	32	9							
05	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	150	1	5331	3	Y	33	30	1			6
							63	4	36	9							
06	5820	X	4893	-0-	-927	-0-	192	1	4639	2	Y	45	41	1			10
							12	4	50	9							
07	6014	X	5785	-0-	-229	-0-	228	1	5439	2	Y	53	53	1			10
							60	4	58	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	202	1	4522	3	Y	306	274	1			102
							70	4	337	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	110	1	4340	3	Y	277	340	1			39
							34	4	305	9							
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	111	1	4378	3	Y	281	287	1			33
							38	4	309	9							
05	4867	X	4560	-0-	-307	-0-	115	1	4083	3	Y	293	274	1			52
							40	4	322	9							
06	4710	X	3255	-0-	-1455	-0-	120	1	2910	2	Y	197	203	1			46
							8	4	217	9							
07	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	165	1	3941	2	Y	251	260	1			37
							43	4	276	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7075	-0-	7075	7081	180	1	6400	3	Y	390	320	1			70
							66	4	429	9							
06	T. A.		3306	-0-	3306	10387	122	1	2947	2	Y	208	234	1			44
							8	4	229	9							
07	T. A.		5162	-0-	5162	15549	88	1	2112	2	Y	2672	1376	1			1340
							23	4	2939	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	157	1	6203	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
04	7200	X	4966	-0-	-2234	-0-	122	1	4802	3	Y	1	1	1			-0-
							41	4	1	9							
05	5983	X	3902	-0-	-2081	-0-	106	1	3760	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
06	6210	X	3534	-0-	-2676	-0-	140	1	3385	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	6417	X	2818	-0-	-3599	-0-	104	1	2482	2	Y	186	131	1			55
							27	4	205	9							

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13920	X	13581	-0-	-339	-0-	622	1	11974	3	Y	563	694	1			173
							366	4	619	9							
03	14880	X	14284	-0-	-596	-0-	690	1	12587	3	Y	569	529	1			213
							381	4	626	9							
04	15750	X	13152	-0-	-2598	-0-	624	1	11700	3	Y	432	527	1			118
							353	4	475	9							
05	16275	X	13951	-0-	-2324	-0-	655	1	12356	3	Y	497	438	1			177
							393	4	547	9							
06	15750	X	10142	-0-	-5608	-0-	366	1	9242	2	Y	437	488	1			126
							53	4	481	9							
07	14508	X	9502	-0-	-5006	-0-	361	1	8704	2	Y	321	265	1			182
							84	4	353	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	420	1	8086	3	Y	284	350	1			87
							230	4	312	9							
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	557	1	10163	3	Y	378	324	1			141
							287	4	416	9							
04	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	484	1	9077	3	Y	279	344	1			76
							256	4	307	9							
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	3	Y	368	313	1			131
							277	4	405	9							
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	329	1	8287	2	Y	433	409	1			155
							48	4	476	9							
07	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	315	1	7598	2	Y	379	330	1			204
							74	4	417	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	565	1	10880	3	Y	650	643	1			200
							334	4	715	9							
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	567	1	10350	3	Y	566	554	1			212
							315	4	623	9							
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	526	1	9862	3	Y	498	574	1			136
							299	4	548	9							
05	12865	X	11970	-0-	-895	-0-	556	1	10477	3	Y	547	488	1			195
							335	4	602	9							
06	12450	X	9908	-0-	-2542	-0-	353	1	8899	2	Y	550	547	1			198
							51	4	605	9							
07	12865	X	7709	-0-	-5156	-0-	286	1	6905	2	Y	410	451	1			157
							67	4	451	9							

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
02	11890	X	10365	-0-	-1525	-0-	429	1	9573	3	Y	172	163	1			57
							174	4	189	9							
03	12710	X	10719	-0-	-1991	-0-	260	1	10233	3	Y	119	159	1			17
							95	4	131	9							
04	14280	X	10674	-0-	-3606	-0-	259	1	10171	3	Y	126	128	1			15
							105	4	139	9							
05	12338	X	10925	-0-	-1413	-0-	292	1	10346	3	Y	151	139	1			27
							121	4	166	9							
06	11940	X	9966	-0-	-1974	-0-	386	1	9328	2	Y	206	190	1			43
							25	4	227	9							
07	11067	X	10466	-0-	-601	-0-	411	1	9811	2	Y	124	147	1			20
							108	4	136	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	438	1	9782	3	Y	242	208	1			81
							169	4	266	9							
03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	238	1	9392	3	Y	189	243	1			27
							82	4	208	9							
04	11430	X	10053	-0-	-1377	-0-	244	1	9572	3	Y	131	143	1			15
							93	4	144	9							
05	11811	X	10471	-0-	-1340	-0-	279	1	9896	3	Y	170	155	1			30
							109	4	187	9							
06	11400	X	9274	-0-	-2126	-0-	361	1	8726	2	Y	149	142	1			37
							23	4	164	9							
07	11377	X	7657	-0-	-3720	-0-	299	1	7136	2	Y	131	149	1			19
							78	4	144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	601	1	13428	3	Y	177	156	1			59
							236	4	195	9							
03	15252	X	12153	-0-	-3099	-0-	294	1	11591	3	Y	150	188	1			21
							103	4	165	9							
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	328	1	12884	3	Y	146	150	1			17
							128	4	161	9							
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	392	1	13883	3	Y	159	148	1			28
							156	4	175	9							
06	14970	X	9523	-0-	-5447	-0-	372	1	9002	2	Y	114	124	1			18
							24	4	125	9							
07	15469	X	15273	-0-	-196	-0-	601	1	14343	2	Y	156	139	1			35
							157	4	172	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14935	X	11666	-0-	-3269	-0-	482	1	10757	3	Y	221	201	1			74
							184	4	243	9							
03	15593	X	11906	-0-	-3687	-0-	287	1	11293	3	Y	207	252	1			29
							98	4	228	9							
04	13350	X	11933	-0-	-1417	-0-	287	1	11264	3	Y	248	248	1			29
							109	4	273	9							
05	13330	X	11868	-0-	-1462	-0-	313	1	11090	3	Y	313	286	1			56
							121	4	344	9							
06	12300	X	6907	-0-	-5393	-0-	272	1	6581	2	Y	34	80	1			10
							17	4	37	9							
07	12462	X	8538	-0-	-3924	-0-	339	1	8089	2	Y	19	28	1			1
							89	4	21	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18850	X	16648	-0-	-2202	-0-	692	1	15456	3	Y	218	211	1			73
							260	4	240	9							
03	20522	X	14619	-0-	-5903	-0-	353	1	13924	3	Y	203	247	1			29
							119	4	223	9							
04	19860	X	10359	-0-	-9501	-0-	251	1	9881	3	Y	121	136	1			14
							94	4	133	9							
05	20522	X	18000	-0-	-2522	-0-	482	1	17091	3	Y	221	196	1			39
							184	4	243	9							
06	19620	X	12120	-0-	-7500	-0-	474	1	11474	2	Y	129	138	1			30
							30	4	142	9							
07	17794	X	15162	-0-	-2632	-0-	596	1	14227	2	Y	166	170	1			26
							156	4	183	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34800	X	28829	-0-	-5971	-0-	1344	1	25867	3	Y	775	915	1			239
							765	4	853	9							
03	37200	X	28784	-0-	-8416	-0-	1409	1	25723	3	Y	815	749	1			305
							755	4	897	9							
04	30930	X	26890	-0-	-4040	-0-	1291	1	24195	3	Y	634	766	1			173
							707	4	697	9							
05	31961	X	29074	-0-	-2887	-0-	1386	1	26133	3	Y	682	612	1			243
							805	4	750	9							
06	30930	X	24914	-0-	-6016	-0-	914	1	23055	2	Y	739	702	1			280
							132	4	813	9							
07	30814	X	26785	-0-	-4029	-0-	1023	1	24682	2	Y	764	684	1			360
							240	4	840	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	31900	X	27224	-0-	-4676	-0-	1263	1	24315	3	Y	832	989	1			256
							731	4	915	9							
03	34100	X	28835	-0-	-5265	-0-	1408	1	25702	3	Y	872	802	1			326
							766	4	959	9							
04	31350	X	26961	-0-	-4389	-0-	1291	1	24193	3	Y	690	828	1			188
							718	4	759	9							
05	32302	X	29051	-0-	-3251	-0-	1380	1	26016	3	Y	764	680	1			272
							815	4	840	9							
06	30270	X	25049	-0-	-5221	-0-	919	1	23182	2	Y	741	724	1			289
							133	4	815	9							
07	29109	X	26699	-0-	-2410	-0-	1022	1	24656	2	Y	711	661	1			339
							239	4	782	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26100	X	20211	-0-	-5889	-0-	944	1	18170	3	Y	488	590	1			150
							560	4	537	9							
03	27900	X	20811	-0-	-7089	-0-	1023	1	18665	3	Y	503	465	1			188
							570	4	553	9							
04	22620	X	19000	-0-	-3620	-0-	914	1	17133	3	Y	393	474	1			107
							521	4	432	9							
05	23374	X	19959	-0-	-3415	-0-	962	1	18150	3	Y	242	263	1			86
							581	4	266	9							
06	22620	X	16901	-0-	-5719	-0-	638	1	16084	2	Y	79	98	1			67
							92	4	87	9							
07	21607	X	18420	-0-	-3187	-0-	708	1	17089	2	Y	415	291	1			191
							166	4	457	9							

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
02	89175	X	62765	-0-	-26410	-0-	2830	1	54473	3	Y	3478	3558	1			1071
							1636	4	3826	9							
03	82584	X	59688	-0-	-22896	-0-	2847	1	51952	3	Y	3038	2972	1			1137
							1547	4	3342	9							
04	55770	X	52691	-0-	-3079	-0-	2469	1	46263	3	Y	2352	2848	1			641
							1372	4	2587	9							
05	57629	X	50427	-0-	-7202	-0-	2334	1	44021	3	Y	2450	2218	1			873
							1377	4	2695	9							
06	55770	X	38811	-0-	-16959	-0-	1394	1	35156	2	Y	1872	1981	1			764
							202	4	2059	9							
07	57629	X	41120	-0-	-16509	-0-	1534	1	37020	2	Y	2006	1823	1			947
							359	4	2207	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84535	X	67362	-0-	-17173	-0-	2974	1	57255	3	Y	4991	5211	1			1537
							1643	4	5490	9							
03	79670	X	65648	-0-	-14022	-0-	3081	1	56230	3	Y	4305	4231	1			1611
							1601	4	4736	9							
04	56877	X	56877	-0-	-0-	-0-	2633	1	49333	3	Y	3193	3934	1			870
							1399	4	3512	9							
05	57164	X	54920	-0-	-2244	-0-	2513	1	47381	3	Y	3279	2981	1			1168
							1419	4	3607	9							
06	55320	X	40116	-0-	-15204	-0-	1421	1	35840	2	Y	2408	2556	1			1020
							206	4	2649	9							
07	57164	X	43882	-0-	-13282	-0-	1612	1	38898	2	Y	2723	2455	1			1288
							377	4	2995	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	87667	X	57412	-0-	-30255	-0-	2699	1	51955	3	Y	1051	1815	1			324
							1602	4	1156	9							
03	79856	X	59329	-0-	-20527	-0-	2833	1	51697	3	Y	2926	2155	1			1095
							1580	4	3219	9							
04	55500	X	54455	-0-	-1045	-0-	2399	1	44940	3	Y	5225	4896	1			1424
							1368	4	5748	9							
05	57350	X	50918	-0-	-6432	-0-	2370	1	44686	3	Y	2208	2846	1			786
							1433	4	2429	9							
06	55500	X	38965	-0-	-16535	-0-	1403	1	35377	2	Y	1802	1856	1			732
							203	4	1982	9							
07	57350	X	42092	-0-	-15258	-0-	1574	1	37982	2	Y	1970	1774	1			928
							369	4	2167	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80272	X	57554	-0-	-22718	-0-	2571	1	49485	3	Y	3663	3776	1			1128
							1469	4	4029	9							
03	71238	X	51578	-0-	-19660	-0-	2434	1	44430	3	Y	3096	3066	1			1158
							1308	4	3406	9							
04	50010	X	44964	-0-	-5046	-0-	2095	1	39245	3	Y	2248	2793	1			613
							1151	4	2473	9							
05	51677	X	46163	-0-	-5514	-0-	2127	1	40119	3	Y	2433	2179	1			867
							1241	4	2676	9							
06	50010	X	34832	-0-	-15178	-0-	1241	1	31308	2	Y	1912	2001	1			778
							180	4	2103	9							
07	51677	X	37007	-0-	-14670	-0-	1369	1	33043	2	Y	2067	1871	1			974
							321	4	2274	9							

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112897	X	71252	-0-	-41645	-0-	2701	1	60331	3	Y	6755	6758	1			2253
							789	4	7431	9							
03	120683	X	93067	-0-	-27616	-0-	2065	1	81365	3	Y	8277	9356	1			1174
							532	4	9105	9							
04	116790	X	79265	-0-	-37525	-0-	1777	1	69832	3	Y	6499	6916	1			757
							507	4	7149	9							
05	120683	X	75100	-0-	-45583	-0-	1872	1	66382	3	Y	5727	5462	1			1022
							546	4	6300	9							
06	92220	X	65777	-0-	-26443	-0-	2410	1	58297	2	Y	4469	4676	1			815
							154	4	4916	9							
07	93062	X	56553	-0-	-36509	-0-	2093	1	49967	2	Y	3586	3758	1			643
							548	4	3945	9							

STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127455	X	30759	-0-	-96696	-0-	1149	1	25671	3	Y	3238	3541	1			1080
							377	4	3562	9							
03	138364	X	138364	-0-	-0-	-0-	3072	1	121064	3	Y	12121	11482	1			1719
							895	4	13333	9							
04	131850	X	119180	-0-	-12670	-0-	2697	1	105978	3	Y	8758	9457	1			1020
							871	4	9634	9							
05	136245	X	103568	-0-	-32677	-0-	2593	1	91938	3	Y	7438	7131	1			1327
							855	4	8182	9							
06	131850	X	88283	-0-	-43567	-0-	3254	1	78720	2	Y	5547	5871	1			1003
							207	4	6102	9							
07	136245	X	76207	-0-	-60038	-0-	2849	1	68024	2	Y	4171	4414	1			760
							746	4	4588	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95207	X	31659	-0-	-63548	-0-	1246	1	27827	3	Y	1966	1934	1			656
							423	4	2163	9							
03	101773	X	45583	-0-	-56190	-0-	1051	1	41397	3	Y	2561	2854	1			363
							318	4	2817	9							
04	57210	X	36391	-0-	-20819	-0-	845	1	33187	3	Y	1887	2030	1			220
							283	4	2076	9							
05	46872	X	31189	-0-	-15683	-0-	799	1	28313	3	Y	1640	1567	1			293
							273	4	1804	9							
06	44100	X	26538	-0-	-17562	-0-	990	1	23956	2	Y	1390	1427	1			256
							63	4	1529	9							
07	45570	X	23308	-0-	-22262	-0-	878	1	20961	2	Y	1126	1184	1			198
							230	4	1239	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108083	X	26225	-0-	-81858	-0-	1014	1	22650	3	Y	2008	1982	1			670
							352	4	2209	9							
03	115537	X	41094	-0-	-74443	-0-	939	1	37013	3	Y	2593	2895	1			368
							290	4	2852	9							
04	53220	X	34512	-0-	-18708	-0-	796	1	31276	3	Y	1970	2109	1			229
							273	4	2167	9							
05	45012	X	30934	-0-	-14078	-0-	788	1	27939	3	Y	1755	1671	1			313
							276	4	1931	9							
06	39780	X	26073	-0-	-13707	-0-	971	1	23496	2	Y	1404	1464	1			253
							62	4	1544	9							
07	41106	X	23096	-0-	-18010	-0-	868	1	20729	2	Y	1156	1206	1			203
							227	4	1272	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221937	X	163052	-0-	-58885	-0-	6712	1	149923	3	Y	3721	3600	1			1241
							2324	4	4093	9							
03	237243	X	128160	-0-	-109083	-0-	3051	1	120223	3	Y	3585	4318	1			508
							942	4	3944	9							
04	229590	X	124962	-0-	-104628	-0-	2983	1	117201	3	Y	3415	3525	1			398
							1021	4	3757	9							
05	222270	X	127481	-0-	-94789	-0-	3360	1	119142	3	Y	3459	3240	1			617
							1174	4	3805	9							
06	177330	X	114472	-0-	-62858	-0-	4442	1	107455	2	Y	2084	2344	1			357
							283	4	2292	9							
07	174282	X	100917	-0-	-73365	-0-	3936	1	93960	2	Y	1809	1644	1			522
							1031	4	1990	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		9973	-0-	9973	9973	359	1	8018	3	Y	1346	882	1			464
							115	4	1481	9							
03	0		135956	-0-	135956	145929	2856	1	112552	3	Y	17940	15860	1			2544
							814	4	19734	9							
04	0		126158	-0-	126158	272087	2729	1	107220	3	Y	13952	14870	1			1626
							862	4	15347	9							
*05	375485	X	103398	-0-	-272087	-0-	2501	1	88667	3	Y	10385	10158	1			1853
							806	4	11424	9							
06	115500	X	73416	-0-	-42084	-0-	2549	1	61661	2	Y	8222	8566	1			1509
							162	4	9044	9							
07	119350	X	47096	-0-	-72254	-0-	1677	1	40023	2	Y	4506	4760	1			1255
							439	4	4957	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 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
*02	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	373	1	8337	3	N	1217	798	1		419
							120	4	1339	9						
*03	164254	X	164254	-0-	-0-	-0-	3375	1	133007	3	N	24464	21414	1		3469
							962	4	26910	9						
*04	144400	X	144400	-0-	-0-	-0-	3028	1	118985	3	N	19483	20685	1		2267
							956	4	21431	9						
*05	119637	X	117687	-0-	-1950	-0-	2762	1	97941	3	N	14630	14287	1		2610
							891	4	16093	9						
06	132930	X	78883	-0-	-54047	-0-	2628	1	63560	2	N	11389	12028	1		1971
							167	4	12528	9						
07	137361	X	65226	-0-	-72135	-0-	2206	1	52667	2	N	8886	9748	1		1109
							578	4	9775	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	119583	X NO RPT	-0-	-119583	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	69606	-0-	69606	69606	2640	1	63868	2	Y		2664	2773	1		505
						168	4	2930	9							
07	137299	X 52307	-0-	-84992	-0-	1995	1	47619	2	Y		1974	2163	1		316
						522	4	2171	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

02	6500	X 6500	-0-	-0-	-0-	926	1	5574	2	N		-0-				19
03	2559	X 2559	-0-	-0-	-0-	399	1	2160	2	N		-0-				19
04	0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				19
05	870	X 870	-0-	-0-	-0-	870	2			N		-0-				19
06	8024	X 8024	-0-	-0-	-0-	415	1	7609	2	N		-0-				19
07	9539	X 9539	-0-	-0-	-0-	990	1	8549	2	N		-0-				19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

02	6467	X 5888	-0-	-579	-0-	966	1	4922	2	Y		-0-				2
03	6913	X 5919	-0-	-994	-0-	1072	1	4847	2	Y		-0-				2
04	6690	X 5216	-0-	-1474	-0-	1108	1	4108	2	Y		-0-				2
05	6510	X 5612	-0-	-898	-0-	1026	1	4586	2	Y		-0-				2
06	6090	X 5013	-0-	-1077	-0-	878	1	4135	2	Y		-0-				2
07	6293	X 4844	-0-	-1449	-0-	1047	1	3797	2	Y		-0-				2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

02	3480	X 3184	-0-	-296	-0-	522	1	2662	2	Y		-0-				1
03	3720	X 3124	-0-	-596	-0-	566	1	2558	2	Y		-0-				1
04	3420	X 2802	-0-	-618	-0-	595	1	2207	2	Y		-0-				1
05	3503	X 3002	-0-	-501	-0-	549	1	2453	2	Y		-0-				1
06	3360	X 2748	-0-	-612	-0-	481	1	2267	2	Y		-0-				1
07	3410	X 2726	-0-	-684	-0-	589	1	2137	2	Y		-0-				1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

02	3639	X 3639	-0-	-0-	-0-	597	1	3042	2	Y		-0-				1
03	3720	X 3595	-0-	-125	-0-	651	1	2944	2	Y		-0-				1
04	3600	X 3221	-0-	-379	-0-	684	1	2537	2	Y		-0-				1
05	3720	X 3433	-0-	-287	-0-	627	1	2806	2	Y		-0-				1
06	3600	X 3089	-0-	-511	-0-	541	1	2548	2	Y		-0-				1
07	3720	X 2310	-0-	-1410	-0-	499	1	1811	2	Y		-0-				1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	352	1	1793	2	Y	-0-					14
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	331	1	1498	2	Y	-0-					14
04	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	244	1	905	2	Y	-0-					14
05	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	261	1	1169	2	Y	-0-					14
06	1770	N	1416	-0-	-354	-0-	248	1	1168	2	Y	-0-					14
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	315	1	1141	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	149	1	280	2	N	-0-					19
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	N	-0-					19
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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
02	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	5155	1	19223	2	N	-0-					-0-
03	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	5006	1	9412	2	N	-0-					-0-
04	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-	5307	1	27515	2	N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	5502	1	9872	2	N	-0-					-0-
06	27327	X	27327	-0-	-0-	-0-	5262	1	22065	2	N	-0-					-0-
07	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	5510	1	13120	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63945	X	55287	-0-	-8658	-0-	2858	1	52429	2	Y	-0-					-0-
03	66371	X	58955	-0-	-7416	-0-	3490	1	55465	2	Y	-0-					-0-
04	59460	X	56513	-0-	-2947	-0-	2807	1	53706	2	Y	-0-					-0-
05	61442	X	54950	-0-	-6492	-0-	3102	1	51848	2	Y	-0-					-0-
06	59460	X	51944	-0-	-7516	-0-	3164	1	48780	2	Y	-0-					-0-
07	59086	X	54077	-0-	-5009	-0-	2991	1	51086	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65714	X	58455	-0-	-7259	-0-	3021	1	55434	2	Y	-0-					-0-
03	69440	X	63404	-0-	-6036	-0-	3754	1	59650	2	Y	-0-					-0-
04	62880	X	59966	-0-	-2914	-0-	2979	1	56987	2	Y	-0-					-0-
05	64976	X	59814	-0-	-5162	-0-	3377	1	56437	2	Y	-0-					-0-
06	62880	X	55204	-0-	-7676	-0-	3363	1	51841	2	Y	-0-					-0-
07	63395	X	56610	-0-	-6785	-0-	3131	1	53479	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58609	X	50707	-0-	-7902	-0-	2621	1	48086	2	Y	-0-					-0-
03	60822	X	54131	-0-	-6691	-0-	3205	1	50926	2	Y	-0-					-0-
04	55110	X	51831	-0-	-3279	-0-	2575	1	49256	2	Y	-0-					-0-
05	56947	X	48860	-0-	-8087	-0-	2758	1	46102	2	Y	-0-					-0-
06	55110	X	45584	-0-	-9526	-0-	2777	1	42807	2	Y	-0-					-0-
07	54219	X	43945	-0-	-10274	-0-	2431	1	41514	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44515	X	38016	-0-	-6499	-0-	1965	1	36051	2	Y	-0-					-0-
03	45880	X	6380	-0-	-39500	-0-	378	1	6002	2	Y	-0-					-0-
04	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	2667	1	51018	2	Y	-0-					-0-
05	42191	X	29294	-0-	-12897	-0-	1654	1	27640	2	Y	-0-					-0-
06	40830	X	20490	-0-	-20340	-0-	1248	1	19242	2	Y	-0-					-0-
07	43396	X	43396	-0-	-0-	-0-	2400	1	40996	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27434	X	25298	-0-	-2136	-0-	1308	1	23990	2	Y	-0-					-0-
03	29326	X	25967	-0-	-3359	-0-	1537	1	24430	2	Y	-0-					-0-
04	26430	X	23754	-0-	-2676	-0-	1180	1	22574	2	Y	-0-					-0-
05	27311	X	23473	-0-	-3838	-0-	1325	1	22148	2	Y	-0-					-0-
06	26280	X	18224	-0-	-8056	-0-	1110	1	17114	2	Y	-0-					-0-
07	27032	X	23313	-0-	-3719	-0-	1290	1	22023	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38715	X	35844	-0-	-2871	-0-	1853	1	33991	2	Y	-0-					-0-
03	39370	X	35016	-0-	-4354	-0-	2073	1	32942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	36180	X	34104	-0-	-2076	-0-	1694	1	32410	2	Y	-0-					-0-
05	37386	X	36249	-0-	-1137	-0-	2046	1	34203	2	Y	-0-					-0-
06	36180	X	34156	-0-	-2024	-0-	2081	1	32075	2	Y	-0-					-0-
07	37386	X	35725	-0-	-1661	-0-	1976	1	33749	2	Y	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406					673
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	460	1043	1			90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219					309
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	419	338	1			390
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					397
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	380	-0-	-790	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-					43
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					43
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1			N	-0-					43
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					43
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					43
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	17	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	245	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	119	-0-	-245	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		244	-0-	244	320	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255	575	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		195	-0-	195	770	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	985	N	215	-0-	-770	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		46	-0-	46	115	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	163	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	212	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	53	-0-	-212	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		762	-0-	762	1540	174	1	584	3	Y	4	17	1			11
							4	9									
03	DLQ G-10		820	-0-	820	2360	182	1	632	3	Y	5					16
							6	9									
04	DLQ G-10		739	-0-	739	3099	148	1	587	3	Y	4					20
							4	9									
05	2500	N	850	-0-	-1650	1449	195	1	651	3	Y	4					24
							4	9									
06	2069	N	620	-0-	-1449	-0-	148	1	466	3	Y	5	17	1			12
							6	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	148	1	466	3	Y	5	17	1			12
							6	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	286	-0-	286	786	65	1	219	3	Y	2	11	1			6
								2 9									
03		DLQ G-10	231	-0-	231	1017	51	1	178	3	Y	2					8
								2 9									
04		DLQ G-10	291	-0-	291	1308	58	1	230	3	Y	3					11
								3 9									
05	1549	N	241	-0-	-1308	-0-	55	1	185	3	Y	1					12
								1 9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	1	8	1			5
								1 9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	1	8	1			5
								1 9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

02		DLQ G-10	18	-0-	18	36	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	15	-0-	15	51	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	17	-0-	17	68	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	15	-0-	-68	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

02		DLQ G-10	129	-0-	129	267	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	142	-0-	142	409	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	136	-0-	136	545	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	138	-0-	-545	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

02		DLQ G-10	125	-0-	125	205	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	122	-0-	122	327	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	81	-0-	81	408	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	126	-0-	-408	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

02		DLQ G-10	107	-0-	107	229	25	1	82	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	110	-0-	110	339	25	1	85	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	134	-0-	134	473	27	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	111	-0-	-473	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		315	-0-	315	643	72	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		322	-0-	322	965	72	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	965					Y	-0-					-0-
05	965	N	-0-	-0-	-965	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		531	-0-	531	1093	122 2	1 9	407	3	Y	2	14	1			7
03	DLQ G-10		565	-0-	565	1658	125 6	1 9	434	3	Y	5					12
04	DLQ G-10		481	-0-	481	2139	95 7	1 9	379	3	Y	6					18
05	2500	N	602	-0-	-1898	241	137 7	1 9	458	3	Y	6					24
06	820	N	579	-0-	-241	-0-	139 1	1 9	439	3	Y	1	15	1			10
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	439	3	Y	1	15	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	T. A.	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

02	18415	X	6934	-0-	-11481	-0-	334	1	6355	2	N	223	173	1			190
							245	9									
03	19685	X	18076	-0-	-1609	-0-	853	1	16653	2	N	518	514	1			194
							570	9									
04	19050	X	7819	-0-	-11231	-0-	371	1	7255	2	N	175	184	1			185
							193	9									
05	19685	X	16514	-0-	-3171	-0-	733	1	15071	2	N	645	713	1			117
							710	9									
06	17490	X	13282	-0-	-4208	-0-	609	1	12004	2	N	608	525	1			200
							669	9									
07	18073	X	13340	-0-	-4733	-0-	616	1	12005	2	N	654	548	1			306
							719	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	3745	-0-	3745	3745	167	1	3219	2	N	326	317	0	1	1	16
							359	9									

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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1385	2	N	2					8
							2	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	5					13
							6	9									
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

02	1653	X	1450	-0-	-203	-0-	175	2	891	3	Y	20	122	1			19
							362	4	22	9							
03	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	212	2	1001	3	Y	43					62
							194	4	47	9							
04	1950	X	960	-0-	-990	-0-	262	2	663	3	Y	32					94
							35	9									
05	2015	X	971	-0-	-1044	-0-	82	2	856	3	Y	30	70	1			54
							33	9									
06	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1045	3	62	9	Y	56					110
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	16	2	1220	3	Y	82	80	1			112
							144	4	90	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

02	2871	X	2719	-0-	-152	-0-	368	2	2268	3	Y	75	256	1			70
							83	9									
03	3069	X	2082	-0-	-987	-0-	327	2	1713	3	Y	38					108
							42	9									
04	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	580	2	1655	3	Y	50					158
							52	4	55	9							
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	142	2	2441	3	Y	75	118	1			115
							83	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3308	3	31	9	Y	28					143
07	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	2797	3	110	9	Y	100	104	1			139

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

02	5481	X	5173	-0-	-308	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07		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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

02	2407	N	1922	-0-	-485	-0-	153	1	1695	3	Y	67	55	1			124
							74	9									
03	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	196	1	1875	3	Y	41	54	1			111
							45	9									
04	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	174	1	1661	3	Y	56	52	1			115
							62	9									
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	260	1	1669	3	Y	48	45	1			118
							53	9									
06	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	168	1	1643	3	Y	52	46	1			124
							57	9									
07	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	196	1	1639	3	Y	53	47	1			130
							58	9									

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

02	1102	X	731	-0-	-371	-0-	667	3	64	9	Y	58					388
03	1178	X	611	-0-	-567	-0-	598	3	13	9	Y	12					400
04	1140	X	564	-0-	-576	-0-	541	3	23	9	Y	21					421
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					421
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	732	3	32	9	Y	29					450
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					450

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
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

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

02	2900	N	3778	-0-	878	878	3722	3	56	9	Y	51	27	0			823
03	1057	N	179	-0-	-878	-0-	179	3			Y	-0-					823
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					823
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					823
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					823

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

02	3335	X	1	-0-	-3334	-0-	1	3			Y	-0-					3246
03	3565	X	2562	-0-	-1003	-0-	2221	3	341	9	Y	310	182	0			3374
04	3450	X	933	-0-	-2517	-0-	846	3	87	9	Y	79	28	0			3425
05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	2029	3	196	9	Y	178	194	0			3409
06	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	10	3			Y	-0-					3409
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3409

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

02	T. A.		68	-0-	68	238	67	3	1	9	Y	1					1079
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					1079
04	950	X	712	-0-	-238	-0-	673	3	39	9	Y	35	31	0			1083
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1083
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	372	3	28	9	Y	25	22	0			1086
07	744	X	237	-0-	-507	-0-	218	3	19	9	Y	17	13	0			1090

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	589	N	191	-0-	-398	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	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

*08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	1410	3	13	4	N	-0-					158
*09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-					158
*10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1440	3	1	4	N	-0-					158
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					158
*12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	8	1	1300	8	N	-0-					158
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	3	N	-0-					158
							1	4									
*02	1392	N	1267	-0-	-125	-0-	5	1	1260	3	N	-0-					158
							2	4									
*03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	16	1	1167	3	N	-0-					158
							2	4									
*04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	35	1	1490	3	N	-0-					158
							5	4									
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	3	N	-0-					158
							10	4									
*06	1170	N	384	-0-	-786	-0-	378	3	4	4	N	2	109	1	1	8	50
							2	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1736	3	7	4	N	108	1	8			157
							119	9									

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

02	94511	X	28288	-0-	-66223	-0-	196	1	26709	3	Y	1242	1235	0	9	8	14
							17	4	1366	9							
03	42842	X	26829	-0-	-16013	-0-	193	1	25286	3	Y	1211	1186	0	10	8	29
							18	4	1332	9							
04	37590	X	27280	-0-	-10310	-0-	148	1	25897	3	Y	1107	1119	0	9	8	8
							17	4	1218	9							
05	36487	X	28597	-0-	-7890	-0-	138	1	27316	3	Y	1024	1017	0	8	8	7
							17	4	1126	9							
06	30360	X	24476	-0-	-5884	-0-	111	1	23371	3	Y	893	871	0	6	8	23
							12	4	982	9							
07	30225	X	25450	-0-	-4775	-0-	106	1	24286	3	Y	951	959	0	8	8	7
							12	4	1046	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

02	17052	X	9695	-0-	-7357	-0-	15 54	1 9	9626	2	N	49					172
03	18228	X	9163	-0-	-9065	-0-	16 50	1 9	9097	2	N	45	162	1			55
04	17640	X	7776	-0-	-9864	-0-	15 41	1 9	7720	2	N	37					92
05	16678	X	7251	-0-	-9427	-0-	16 40	1 9	7195	2	N	36					128
06	11640	X	6306	-0-	-5334	-0-	15 30	1 9	6261	2	N	27					155
07	10354	X	6482	-0-	-3872	-0-	16 31	1 9	6435	2	N	28					183

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					26
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					26
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					26
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					26
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

02	1711	X	1618	-0-	-93	-0-	2	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	5	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	4	1	2434	3	Y	-0-					-0-
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	4	1	2207	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2142	-0-	-1698	-0-	3	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	1800	-0-	-2168	-0-	3	1	1797	3	Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
02	DLQ G-10		266	-0-	266	443	266	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		274	-0-	274	717	274	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		251	-0-	251	968	251	3			Y	-0-					24
05	1238	N	270	-0-	-968	-0-	270	3			Y	-0-					24
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	224	1	154	2	Y	298	264	1			53
							306	4	328	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	228	1	181	2	Y	-0-	53	1			-0-
							243	4									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	155	2	Y	167	116	1			51
							355	4	184	9							
05	1085	N	565	-0-	-520	-0-	91	1	74	2	Y	35	71	1			15
							361	4	39	9							
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	85	1	121	2	Y	41	46	1			10
							264	4	45	9							
07	DLQ G-10		675	-0-	675	675	102	1	109	2	Y	60	52	1			18
							398	4	66	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	5	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	532	-0-	-518 B	-0-	6	1	526	3	N	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	1	1	941	3	N	-0-					-0-
07	558	N	146	-0-	-412 B	-0-	146	3			N	-0-					-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2312	3	N	50					199
							55	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	3	N	85	181	1			103
							94	9									
04	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	120	1	1851	3	N	16					119
							18	9									
05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	124	1	2163	3	N	56					175
							62	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	3	N	37					212
							41	9									
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	1964	3	N	37					249
							41	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

02	609	N	283	-0-	-326	-0-	283	3			Y	-0-					32
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-	26	1			6
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					6
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					6
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					6

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	4662	-0-	-4009	-0-	4200	3	462	9	Y	420	371	1			117
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11679	3	589	9	Y	535	515	1			137
04	10200	X	5214	-0-	-4986	-0-	4822	3	392	9	Y	356	407	1			86
05	10540	X	6217	-0-	-4323	-0-	5659	3	558	9	Y	507	547	1			46
06	7740	X	5194	-0-	-2546	-0-	4704	3	490	9	Y	445	414	1			77
07	DLQ G-10		6069	-0-	6069	6069	5685	3	384	9	Y	349	368	1			58

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2024

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	3			Y	-0-					77
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					77
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-					77
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	Y	9					86
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2					88
07	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					88

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	137	-0-	-95	-0-	137	3			Y	-0-					2
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	6033	-0-	-666	-0-	6033	3			Y	-0-					74
03	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	6211	3			Y	-0-					74
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	5708	3			Y	-0-					74
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	3	9	9	Y	8					82
06	6240	X	4646	-0-	-1594	-0-	4645	3	1	9	Y	1					83
07	DLQ G-10		5983	-0-	5983	5983	5983	3			Y	-0-					83

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3					3
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					3

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1271	-0-	-1629	2872	1254	3	17	9	Y	15					86
03	3100	N	1791	-0-	-1309	1563	1771	3	20	9	Y	18	70	1			34
04	3000	N	2571	-0-	-429	1134	2552	3	19	9	Y	17					51
05	3086	N	1952	-0-	-1134	-0-	1813	3	139	9	Y	126					177
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	584	3	36	9	Y	33					210
07	DLQ G-10		935	-0-	935	935	921	3	14	9	Y	13					223

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

02	2001	N	1734	-0-	-267	-0-	1734	3			N	-0-					78
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	3			N	-0-	64	1			14
04	1920	N	425	-0-	-1495	-0-	425	3			N	-0-					14
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					40
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-	33	1			7
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					7
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					12
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					12
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					12
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					12
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	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

02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	3040	3040	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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2552	#	1828	-0-	-724	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2728	#	2057	-0-	-671	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2640	#	924	-0-	-1716	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	2666	#	1383	-0-	-1283	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*06	2340	#	1394	-0-	-946	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	1315	-0-	-731	-0-	1315	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

02	DLQ	G-10	1634	-0-	1634	3436	1634	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	5242	1806	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	6932	1690	3			Y	-0-					2
05	2400	N	1719	-0-	-681	6251	1719	3			Y	-0-					2
*06	3000	N	1661	-0-	-1339	4912	1661	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1661	-0-	-1439	3473	1661	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

02	DLQ	G-10	2539	-0-	2539	5351	2539	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	8128	2777	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	10738	2610	3			Y	-0-					2
05	1700	N	2740	-0-	1040	11778	2740	3			Y	-0-					2
*06	3000	N	2664	-0-	-336	11442	2664	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2664	-0-	-436	11006	2664	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1713	834	3			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	877	-0-	877	2590	877	3			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	809	-0-	809	3399	809	3			Y	-0-					1
05	1600	N	634	-0-	-966	2433	634	3			Y	-0-					1
*06	2774	N	341	-0-	-2433	-0-	341	3			Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					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
02	DLQ G-10		256	-0-	256	549	256	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		279	-0-	279	828	279	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1100	272	3			Y	-0-					1
05	1382	N	282	-0-	-1100	-0-	282	3			Y	-0-					1
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					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
02	DLQ G-10		3956	-0-	3956	8300	3956	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		4252	-0-	4252	12552	4252	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		4025	-0-	4025	16577	4025	3			Y	-0-					3
05	20675	X	4098	-0-	-16577	-0-	4098	3			Y	-0-					3
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					3
07	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3918	3			Y	-0-					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
02	3915	X	3744	-0-	-171	-0-	3744	3			N	-0-					3
03	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	4014	3			N	-0-					3
04	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	3806	3			N	-0-					3
05	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					3
06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					3
07	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			N	-0-					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
02	DLQ G-10		553	-0-	553	1253	553	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		644	-0-	644	1897	644	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		552	-0-	552	2449	552	3			Y	-0-					1
05	1400	N	524	-0-	-876	1573	524	3			Y	-0-					1
*06	2050	N	477	-0-	-1573	-0-	477	3			Y	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					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
02	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3781	1841	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	5755	1974	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1727	-0-	1727	7482	1727	3			Y	-0-					2
05	1400	N	1714	-0-	314	7796	1714	3			Y	-0-					2
*06	3000	N	1636	-0-	-1364	6432	1636	3			Y	-0-					2
07	3100	N	1636	-0-	-1464	4968	1636	3			Y	-0-					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					98
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					98
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					98
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					98
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					98
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					1
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					1
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					1
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	3			N	-0-					1
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					1
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					1
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

02	DLQ	G-10	758	-0-	758	1535	712	3	46	9	Y	42	179	1			155
03	DLQ	G-10	869	-0-	869	2404	801	3	68	9	Y	62					217
04	DLQ	G-10	737	-0-	737	3141	702	3	35	9	Y	32	191	1			58
05	1600	N	781	-0-	-819	2322	722	3	59	9	Y	54					112
06	2926	N	604	-0-	-2322	-0-	562	3	42	9	Y	38					150
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	562	3	42	9	Y	38					150

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	N	9	8	1			23
							10	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	9	8	1			24
							10	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	55	1	614	3	N	10	8	1			26
							11	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	9	16	1			19
							10	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	8	8	1			19
							9	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	8	8	1			19
							9	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104 25	1 9	1409	3	N	23	14	1			30
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	125 24	1 9	1494	3	N	22	25	1			27
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	102 28	1 9	1481	3	N	25	34	1			18
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	99 19	1 9	1425	3	N	17	12	1			23
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1454	3	N	18	23	1			18
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1454	3	N	18	23	1			18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	3	N	-0-					22
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	3	N	-0-					22
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	3	N	20					42
							22	9									
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	132	1	1255	3	N	-0-					42
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	3	N	-0-					42
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	3	N	-0-					42

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

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

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

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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	58	-0-	58	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	52				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	52				N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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

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

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

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43500	X	28370	-0-	-15130	-0-	1892 4296	1 9	22182	3	N	3905	4015	1			144
03	46500	X	27129	-0-	-19371	-0-	2438 4061	1 9	20630	3	N	3692	3632	1			204
04	45000	X	23598	-0-	-21402	-0-	1908 3640	1 9	18050	3	N	3309	3270	1			243
05	45260	X	22711	-0-	-22549	-0-	302 3489	1 9	18920	3	N	3172	3095	1			320
06	33660	X	20201	-0-	-13459	-0-	2014 3093	1 9	15094	3	N	2812	2743	1			389
07	30349	X	19011	-0-	-11338	-0-	2131 2506	1 9	14374	3	N	2278	2386	1			281

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95475	X	95475	-0-	-0-	-0-	8	1	85056	2	Y	9460	9571	1			321
							5	4	10406	9							
03	106929	X	106929	-0-	-0-	-0-	22	1	96175	2	Y	9754	9553	1			522
							3	4	10729	9							
04	98430	X	93454	-0-	-4976	-0-	14	1	84556	2	Y	8074	8063	1			533
							3	4	8881	9							
05	101711	X	86407	-0-	-15304	-0-	121	1	78705	2	Y	6705	7094	1			144
							205	4	7376	9							
06	98430	X	66374	-0-	-32056	-0-	27	1	60622	2	Y	5200	5134	1			210
							5	4	5720	9							
07	101711	X	89042	-0-	-12669	-0-	17	1	80204	2	Y	7887	7702	1			395
							145	4	8676	9							

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79262	X	79262	-0-	-0-	-0-	93	1	66120	2	Y	10242	10286	1			564
							1783	4	11266	9							
03	85191	X	85191	-0-	-0-	-0-	91	1	74322	2	Y	9793	9961	1			396
							6	4	10772	9							
04	79530	X	75818	-0-	-3712	-0-	139	1	66139	2	Y	8658	8302	1			752
							16	4	9524	9							
05	82181	X	71636	-0-	-10545	-0-	187	1	62384	2	Y	7627	8080	1			299
							675	4	8390	9							
06	79530	X	69157	-0-	-10373	-0-	65	1	59790	2	Y	7154	7192	1			261
							1433	4	7869	9							
07	82181	X	61253	-0-	-20928	-0-	72	1	52807	2	Y	7067	7094	1			234
							600	4	7774	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		80010	-0-	80010	116171	108	1	62735	2	N	14823	14549	1			786
							862	4	16305	9							
03	DELQ PR		108903	-0-	108903	225074	77	1	88349	2	N	18483	18540	1			729
							146	4	20331	9							
04	332606	X	107532	-0-	-225074	-0-	81	1	88097	2	N	17216	17091	1			854
							416	4	18938	9							
05	105186	X	105186	-0-	-0-	-0-	89	1	86463	2	N	16493	16855	1			492
							492	4	18142	9							
06	98777	X	98777	-0-	-0-	-0-	58	1	80512	2	N	15503	15619	1			376
							1154	4	17053	9							
07	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	66	1	74062	2	N	14865	14795	1			446
							598	4	16352	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		72998	-0-	72998	104085	64	1	61744	2	Y	10166	9903	1			561
							7	4	11183	9							
03	212525	X	108440	-0-	-104085	-0-	94	1	94002	2	Y	13038	13070	1			529
							2	4	14342	9							
04	99565	X	99565	-0-	-0-	-0-	97	1	85970	2	Y	12267	12362	1			434
							4	4	13494	9							
05	106151	X	106151	-0-	-0-	-0-	73	1	90617	2	Y	14022	13904	1			552
							37	4	15424	9							
06	98637	X	98637	-0-	-0-	-0-	64	1	84742	2	Y	12072	12159	1			465
							552	4	13279	9							
07	89750	X	89750	-0-	-0-	-0-	44	1	77161	2	Y	11397	11467	1			395
							8	4	12537	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

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

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

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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 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
08	0	W	25480	-0-	25480	370894	18692	2	6788	9	N	6171	5961	1			789
09	0	W	26385	-0-	26385	397279	20853	2	5532	9	N	5029	5371	1			447
10	0	W	28814	-0-	28814	426093	46	1	22561	2	N	5643	5350	1			740
							6207	9									
11	0	W	26505	-0-	26505	452598	98	1	20651	2	N	5233	5489	1			484
							5756	9									
12	0	W	29985	-0-	29985	482583	119	1	23632	2	N	5667	5655	1			496
							6234	9									
01	0	W	29102	-0-	29102	511685	107	1	23438	2	N	5052	5086	1			462
							5557	9									
02	0	W	27589	-0-	27589	539274	86	1	22469	2	N	4576	4547	1			491
							5034	9									
03	0	W	28132	-0-	28132	567406	23480	2	4652	9	N	4229	4180	1			540
04	0	W	25773	-0-	25773	593179	20458	2	5315	9	N	4832	4609	1			763
05	0	W	21103	-0-	21103	614282	17293	2	3810	9	N	3464	3964	1			263
06	0	W	23037	-0-	23037	637319	18543	2	4494	9	N	4085	3918	1			430
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	637319					N	NO RPT					430

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	69857	-0-	69857	83732	31	1	46941	2	N	19843	18879	1			1623
							1058	4	21827	9							
09	0	W	37534	-0-	37534	121266	30	1	27486	2	N	9088	10539	1			172
							21	4	9997	9							
10	0	W	49515	-0-	49515	170781	34474	2	564	4	N	13161	12125	1			1208
							14477	9									
11	0	W	41150	-0-	41150	211931	28008	2	3958	4	N	8349	8297	1			1260
							9184	9									
12	0	W	38560	-0-	38560	250491	30252	2	134	4	N	7431	7918	1			773
							8174	9									
01	0	W	33901	-0-	33901	284392	26296	2	11	4	N	6904	6827	1			850
							7594	9									
02	0	W	28054	-0-	28054	312446	29	1	22313	2	N	5184	5425	1			609
							10	4	5702	9							
03	0	W	27255	-0-	27255	339701	21904	2	10	4	N	4855	4714	1			750
							5341	9									
04	0	W	23655	-0-	23655	363356	18957	2	120	4	N	4162	4328	1			584
							4578	9									
05	0	W	22799	-0-	22799	386155	18262	2	60	4	N	4070	4293	1			361
							4477	9									
06	0	W	20011	-0-	20011	406166	16002	2	9	4	N	3636	3493	1			504
							4000	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	406166					N	NO RPT					504

BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 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
*08	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	31	1	31154	2	N	14109	13621	1			1196
							70	4	15520	9							
*09	63758	X	63758	-0-	-0-	-0-	30	1	43752	2	N	17671	16641	1			2226
							538	4	19438	9							
*10	58510	X	58510	-0-	-0-	-0-	44182	2	102	4	N	12933	14331	1			828
							14226	9									
*11	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	35648	2	512	4	N	10660	10160	1			1328
							11726	9									
*12	46118	X	46118	-0-	-0-	-0-	36288	2	221	4	N	8735	9062	1			1001
							9609	9									
*01	41537	X	41537	-0-	-0-	-0-	32157	2	119	4	N	8419	8533	1			887
							9261	9									
02	38802	X	36138	-0-	-2664	-0-	29262	2	11	4	N	6241	6723	1			405
							6865	9									
03	41478	X	36006	-0-	-5472	-0-	29466	2	6540	9	N	5945	5091	1			1259
04	40140	X	31620	-0-	-8520	-0-	25688	2	202	4	N	5209	5623	1			845
							5730	9									
05	41478	X	30618	-0-	-10860	-0-	25306	4	5312	9	N	4829	5206	1			468
06	40140	X	26933	-0-	-13207	-0-	22554	4	4379	9	N	3981	3889	1			560
07	41478	X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					N	NO RPT					560

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	42732	-0-	42732	52635	31	1	31256	2	N	10341	10492	1			303
							70	4	11375	9							
09	0	W	38089	-0-	38089	90724	30	1	27538	2	N	9257	8718	1			842
							338	4	10183	9							
10	0	W	35335	-0-	35335	126059	26858	2	103	4	N	7613	7663	1			792
							8374	9									
11	0	W	34661	-0-	34661	160720	25632	2	386	4	N	7857	7914	1			735
							8643	9									
12	0	W	34386	-0-	34386	195106	26802	2	221	4	N	6694	6778	1			651
							7363	9									
01	0	W	30750	-0-	30750	225856	24405	2	119	4	N	5660	6056	1			255
							6226	9									
02	0	W	27444	-0-	27444	253300	21346	2	11	4	N	5534	5260	1			529
							6087	9									
03	0	W	26143	-0-	26143	279443	21090	2	5053	9	N	4594	4517	1			606
04	0	W	23680	-0-	23680	303123	110	2	18686	4	N	4440	4301	1			745
							4884	9									
05	0	W	21723	-0-	21723	324846	17093	4	4630	9	N	4209	4827	1			127
06	0	W	21201	-0-	21201	346047	17197	2	4004	9	N	3640	3502	1			265
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	346047					N	NO RPT					265

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

02	21054	X	212	-0-	-20842	-0-	154	3	1	4	Y	52	53	1	1	8	2
							57	9									
03	22506	X	255	-0-	-22251	-0-	96	3	2	4	Y	143	138	1	3	8	4
							157	9									
04	7470	X	117	-0-	-7353	-0-	42	3	1	4	Y	67	66	1	3	8	2
							74	9									
05	10633	X	714	-0-	-9919	-0-	377	3	4	4	Y	303	293	1	7	8	5
							333	9									
06	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	12666	3	17	4	Y	1436	1412	1	11	8	18
							1580	9									
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	7243	3	12	4	Y	1103	1091	1	11	8	19
							1213	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

02	164964	X	164964	-0-	-0-	-0-	2	1	148526	3	Y	14758	14748	1	10	8	348
							202	4	16234	9							
03	137656	X	137656	-0-	-0-	-0-	122445	3	159	4	Y	13684	13690	1	8	8	334
							15052	9									
04	289980	X	123583	-0-	-166397	-0-	109867	3	131	4	Y	12350	12380	1	6	8	298
							13585	9									
05	228067	X	137536	-0-	-90531	-0-	12	1	125128	3	Y	11153	11260	1	5	8	186
							128	4	12268	9							
06	191160	X	106096	-0-	-85064	-0-	96391	3	100	4	Y	8732	8785	1	5	8	128
							9605	9									
07	176328	X	114111	-0-	-62217	-0-	103046	3	113	4	Y	9956	9889	1	5	8	190
							10952	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	88711	X	23666	-0-	-65045	-0-	20277	3	44	4	Y	3041	3043	1	3	8	77
							3345	9									
03	92752	X	21676	-0-	-71076	-0-	18097	3	39	4	Y	3218	3210	1	2	8	83
							3540	9									
04	55020	X	21189	-0-	-33831	-0-	18377	3	28	4	Y	2531	2547	1	1	8	66
							2784	9									
05	37913	X	30805	-0-	-7108	-0-	3	1	27345	3	Y	3110	3121	1	2	8	53
							36	4	3421	9							
06	33990	X	26192	-0-	-7798	-0-	23589	3	27	4	Y	2342	2359	1	1	8	35
							2576	9									
07	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	24787	3	26	4	Y	2316	2304	1	1	8	46
							2548	9									

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
02	69571	X	46469	-0-	-23102	-0-	1	1	38855	3	Y	6858	6865	1	7	8	160
							69	4	7544	9							
03	74369	X	56269	-0-	-18100	-0-	46365	3	83	4	Y	8928	8871	1	10	8	207
							9821	9									
04	71970	X	53743	-0-	-18227	-0-	44438	3	69	4	Y	8396	8403	1	9	8	191
							9236	9									
05	70314	X	70314	-0-	-0-	-0-	9	1	61314	3	Y	8111	8167	1	11	8	124
							69	4	8922	9							
06	62857	X	62857	-0-	-0-	-0-	55720	3	55	4	Y	6438	6470	1	9	8	83
							7082	9									
07	69718	X	69718	-0-	-0-	-0-	62455	3	54	4	Y	6554	6510	1	11	8	116
							7209	9									

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
02	80210	X	80210	-0-	-0-	-0-	1	1	73514	3	Y	6029	6019	1	2	8	149
							63	4	6632	9							
03	66622	X	66622	-0-	-0-	-0-	60262	3	53	4	Y	5734	5735	1	2	8	146
							6307	9									
04	54096	X	54096	-0-	-0-	-0-	48502	3	43	4	Y	5046	5062	1	2	8	128
							5551	9									
05	56920	X	56920	-0-	-0-	-0-	5	1	52183	3	Y	4267	4317	1	1	8	77
							38	4	4694	9							
06	50730	X	45959	-0-	-4771	-0-	42344	3	29	4	Y	3260	3283	1			54
							3586	9									
07	52421	X	43063	-0-	-9358	-0-	39670	3	26	4	Y	3061	3049	1			66
							3367	9									

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
02	245021	X	69039	-0-	-175982	-0-	60496	3	78	4	Y	7695	7721	1	3	8	198
							8465	9									
03	184574	X	62630	-0-	-121944	-0-	15	1	53591	3	Y	8137	8121	1	2	8	212
							73	4	8951	9							
04	178620	X	71029	-0-	-107591	-0-	82	1	61186	3	Y	8809	8798	1	1	8	222
							71	4	9690	9							
05	121892	X	69504	-0-	-52388	-0-	39	1	61797	3	Y	6932	7026	1	2	8	126
							43	4	7625	9							
06	95880	X	86788	-0-	-9092	-0-	75371	3	80	4	Y	10306	10279	1	4	8	149
							11337	9									
07	73811	X	60157	-0-	-13654	-0-	51971	3	57	4	Y	7390	7383	1	3	8	153
							8129	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161124	X	73046	-0-	-88078	-0-	65398	3	71	4	Y	6888	6888	1	9	8	168
							7577	9									
03	134261	X	87045	-0-	-47216	-0-	17	1	76687	3	Y	9322	9257	1	11	8	222
							87	4	10254	9							
04	126900	X	48066	-0-	-78834	-0-	53	1	41920	3	Y	5497	5580	1	4	8	135
							46	4	6047	9							
05	88970	X	55088	-0-	-33882	-0-	34	1	49008	3	Y	5466	5503	1	7	8	91
							33	4	6013	9							
06	84240	X	31538	-0-	-52702	-0-	26935	3	31	4	Y	4156	4180	1	6	8	61
							4572	9									
07	87048	X	54483	-0-	-32565	-0-	48912	3	42	4	Y	5026	4979	1	13	8	95
							5529	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

02	41441	X	34665	-0-	-6776	-0-	2490	1	28999	3	Y	2887	3231	1			200
							3176	9									
03	44299	X	35044	-0-	-9255	-0-	2499	1	29407	3	Y	2853	3048	1			5
							3138	9									
04	42870	X	31983	-0-	-10887	-0-	2206	1	26830	3	Y	2679	2444	1			240
							2947	9									
05	41943	X	30795	-0-	-11148	-0-	1697	1	26161	3	Y	2670	2826	1			84
							2937	9									
06	37710	X	28355	-0-	-9355	-0-	1983	1	23823	3	Y	2317	2305	1			96
							2549	9									
07	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					96

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

02	32161	X	25706	-0-	-6455	-0-	1754	1	20423	3	N	3208	3565	1			223
							3529	9									
03	33542	X	26008	-0-	-7534	-0-	1769	1	20818	3	N	3110	3321	1			12
							3421	9									
04	30510	X	24264	-0-	-6246	-0-	1588	1	19308	3	N	3062	2793	1			281
							3368	9									
05	31527	X	23118	-0-	-8409	-0-	1238	1	19087	3	N	2539	2732	1			88
							2793	9									
06	27330	X	21072	-0-	-6258	-0-	1421	1	17070	3	N	2346	2331	1			103
							2581	9									
07	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					103

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	49068	X	38433	-0-	-10635	-0-	2605	1	30336	3	N	4993	5549	1			343
							5492	9									
03	46810	X	39522	-0-	-7288	-0-	2649	1	31172	3	N	5183	5511	1			15
							5701	9									
04	45300	X	37177	-0-	-8123	-0-	2408	1	29280	3	N	4990	4552	1			453
							5489	9									
05	45508	X	36111	-0-	-9397	-0-	1877	1	28941	3	N	4812	5107	1			158
							5293	9									
06	40230	X	33828	-0-	-6402	-0-	2216	1	26622	3	N	4536	4495	1			199
							4990	9									
07	41075	X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					N	NO RPT					199

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
02	32596	X	26428	-0-	-6168	-0-	1834	1	21360	3	N	2940	3260	1			197
							3234	9									
03	32736	X	27183	-0-	-5553	-0-	1870	1	21996	3	N	3015	3207	1			5
							3317	9									
04	30570	X	24651	-0-	-5919	-0-	1639	1	19929	3	N	2803	2557	1			251
							3083	9									
05	31589	X	23608	-0-	-7981	-0-	1288	1	19863	3	N	2234	2412	1			73
							2457	9									
06	27990	X	23223	-0-	-4767	-0-	1566	1	18807	3	N	2591	2551	1			113
							2850	9									
07	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT					113

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
02	63713	X	52352	-0-	-11361	-0-	3778	1	43835	3	Y	4308	4748	1			304
							4739	9									
03	68107	X	52165	-0-	-15942	-0-	3709	1	43376	3	Y	4618	4897	1			25
							5080	9									
04	56820	X	46813	-0-	-10007	-0-	3192	1	38742	3	Y	4435	4040	1			420
							4879	9									
05	58714	X	42977	-0-	-15737	-0-	2385	1	36733	3	Y	3508	3790	1			138
							3859	9									
06	56820	X	40101	-0-	-16719	-0-	2792	1	33559	3	Y	3409	3381	1			166
							3750	9									
07	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					Y	NO RPT					166

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
02	259260	X	228638	-0-	-30622	-0-	3462	1	225176	3	N	-0-					-0-
03	266848	X	236421	-0-	-30427	-0-	3780	1	232641	3	N	-0-					-0-
04	249630	X	88282	-0-	-161348	-0-	1555	1	86727	3	N	-0-					-0-
05	252092	X	126074	-0-	-126018	-0-	2753	1	123321	3	N	-0-					-0-
06	243960	X	204828	-0-	-39132	-0-	3074	1	201754	3	N	-0-					-0-
07	244404	X	NO RPT	-0-	-244404	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	34017	X	32898	-0-	-1119	-0-	2252	1	26136	3	N	4100	4482	1			282
							4510	9									
03	36363	X	34221	-0-	-2142	-0-	2297	1	26863	3	N	4601	4863	1			20
							5061	9									
04	36960	X	32213	-0-	-4747	-0-	2087	1	25329	3	N	4361	3974	1			407
							4797	9									
05	38192	X	32194	-0-	-5998	-0-	1690	1	26028	3	N	4069	4331	1			145
							4476	9									
06	34020	X	30409	-0-	-3611	-0-	2030	1	24399	3	N	3618	3595	1			168
							3980	9									
07	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT					168

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98977	X	68039	-0-	-30938	-0-	4812	1	55842	3	N	6714	7635	1			495
							7385	9									
03	105803	X	63898	-0-	-41905	-0-	4437	1	51892	3	N	6881	7346	1			30
							7569	9									
04	102390	X	61295	-0-	-41095	-0-	4195	1	50917	3	N	5621	5126	1			525
							6183	9									
05	99634	X	62587	-0-	-37047	-0-	3505	1	53990	3	N	4629	4985	1			169
							5092	9									
06	82560	X	55455	-0-	-27105	-0-	3880	1	46638	3	N	4488	4449	1			208
							4937	9									
07	72726	X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					N	NO RPT					208

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88885	X	50174	-0-	-38711	-0-	3638	1	42218	3	N	3925	4491	1			292
							4318	9									
03	95015	X	43400	-0-	-51615	-0-	3085	1	36080	3	N	3850	4124	1			18
							4235	9									
04	91950	X	22133	-0-	-69817	-0-	1490	1	18085	3	N	2325	2126	1			217
							2558	9									
05	86707	X	35664	-0-	-51043	-0-	2012	1	30986	3	N	2424	2556	1			85
							2666	9									
06	65220	X	30929	-0-	-34291	-0-	2178	1	26182	3	N	2335	2312	1			108
							2569	9									
07	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT					108

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102950	X	60735	-0-	-42215	-0-	4302	1	49920	3	N	5921	6787	1			442
							6513	9									
03	110050	X	56020	-0-	-54030	-0-	3895	1	45550	3	N	5977	6393	1			26
							6575	9									
04	106500	X	47621	-0-	-58879	-0-	3223	1	39114	3	N	4804	4382	1			448
							5284	9									
05	97867	X	41144	-0-	-56723	-0-	2257	1	34771	3	N	3742	4052	1			138
							4116	9									
06	76170	X	36383	-0-	-39787	-0-	2490	1	29933	3	N	3600	3571	1			167
							3960	9									
07	64914	X	NO RPT	-0-	-64914	-0-					N	NO RPT					167

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93061	X	66927	-0-	-26134	-0-	4818	1	55909	3	N	5636	6395	1			414
							6200	9									
03	99479	X	62823	-0-	-36656	-0-	4460	1	52157	3	N	5642	6033	1			23
							6206	9									
04	96270	X	46060	-0-	-50210	-0-	3152	1	38251	3	N	4234	3863	1			394
							4657	9									
05	99231	X	61138	-0-	-38093	-0-	3467	1	53400	3	N	3883	4140	1			137
							4271	9									
06	81180	X	51952	-0-	-29228	-0-	3675	1	44175	3	N	3729	3697	1			169
							4102	9									
07	71548	X	NO RPT	-0-	-71548	-0-					N	NO RPT					169

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78039	X	58737	-0-	-19302	-0-	4149	1	48149	3	N	5854	6636	1			429
							6439	9									
03	83421	X	55359	-0-	-28062	-0-	3864	1	45189	3	N	5733	6137	1			25
							6306	9									
04	80730	X	48879	-0-	-31851	-0-	3328	1	40394	3	N	4688	4276	1			437
							5157	9									
05	83421	X	48859	-0-	-34562	-0-	2729	1	42042	3	N	3716	4017	1			136
							4088	9									
06	71910	X	43388	-0-	-28522	-0-	3023	1	36331	3	N	3667	3634	1			169
							4034	9									
07	62775	X	NO RPT	-0-	-62775	-0-					N	NO RPT					169

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71601	X	58337	-0-	-13264	-0-	4033	1	46801	3	N	6821	7657	1			492
							7503	9									
03	76539	X	56461	-0-	-20078	-0-	3829	1	44780	3	N	7138	7597	1			33
							7852	9									
04	74070	X	51664	-0-	-22406	-0-	3439	1	41734	3	N	5901	5382	1			552
							6491	9									
05	76539	X	48174	-0-	-28365	-0-	2619	1	40334	3	N	4746	5122	1			176
							5221	9									
06	69990	X	43196	-0-	-26794	-0-	2916	1	35046	3	N	4758	4712	1			222
							5234	9									
07	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT					222

COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66700	X	40937	-0-	-25763	-0-	2825	1	32779	3	N	4848	5491	1			356
							5333	9									
03	71300	X	39357	-0-	-31943	-0-	2664	1	31153	3	N	5036	5370	1			22
							5540	9									
04	69000	X	37155	-0-	-31845	-0-	2459	1	29850	3	N	4405	4017	1			410
							4846	9									
05	59923	X	31197	-0-	-28726	-0-	1685	1	25961	3	N	3228	3519	1			119
							3551	9									
06	42360	X	27900	-0-	-14460	-0-	1878	1	22569	3	N	3139	3115	1			143
							3453	9									
07	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					N	NO RPT					143

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68150	X	46850	-0-	-21300	-0-	3254	1	37754	3	N	5311	6015	1			388
							5842	9									
03	72850	X	43710	-0-	-29140	-0-	2963	1	34655	3	N	5538	5902	1			24
							6092	9									
04	70500	X	40188	-0-	-30312	-0-	2671	1	32412	3	N	4641	4232	1			433
							5105	9									
05	72850	X	37090	-0-	-35760	-0-	2034	1	31335	3	N	3383	3690	1			126
							3721	9									
06	58260	X	33062	-0-	-25198	-0-	2225	1	26747	3	N	3718	3674	1			170
							4090	9									
07	50096	X	NO RPT	-0-	-50096	-0-					N	NO RPT					170

GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8440 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		96666	-0-	96666	103260	6259	1	72891	3	N	15924	15204	1			832
							17516	9									
03	DELQ PR		93200	-0-	93200	196460	6160	1	72481	3	N	13235	14021	1			46
							14559	9									
04	292152	X	95692	-0-	-196460	-0-	6127	1	74517	3	N	13680	12474	1			1252
							15048	9									
05	100409	X	69366	-0-	-31043	-0-	3692	1	56926	3	N	7953	8905	1			300
							8748	9									
06	97170	X	70563	-0-	-26607	-0-	4710	1	56572	3	N	8437	8366	1			371
							9281	9									
07	100409	X	NO RPT	-0-	-100409	-0-					N	NO RPT					371

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		25689	-0-	25689	32436	1684	1	19615	3	N	3991	3873	1			215
							4390	9									
03	DELQ PR		19612	-0-	19612	52048	1282	1	15081	3	N	2954	3159	1			10
							3249	9									
04	79511	X	27463	-0-	-52048	-0-	1770	1	21523	3	N	3791	3455	1			346
							4170	9									
05	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1415	1	21821	3	N	3175	3412	1			109
							3493	9									
06	60617	X	60617	-0-	-0-	-0-	4004	1	48089	3	N	7749	7529	1			329
							8524	9									
07	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT					329

GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 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
02	0		64314	-0-	64314	66210	4114	1	47912	3	N	11171	10622	1			579
							12288	9									
03	DELQ PR		89525	-0-	89525	155735	5584	1	65703	3	N	16580	17103	1			56
							18238	9									
04	249850	X	94115	-0-	-155735	-0-	5594	1	68036	3	N	18623	16977	1			1702
							20485	9									
05	86769	X	69194	-0-	-17575	-0-	3432	1	52910	3	N	11684	12956	1			430
							12852	9									
06	83970	X	74443	-0-	-9527	-0-	4589	1	55118	3	N	13396	13242	1			584
							14736	9									
07	86769	X	NO RPT	-0-	-86769	-0-					N	NO RPT					584

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 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
02	0		33734	-0-	33734	35933	2153	1	25074	3	N	5915	5640	1			308
							6507	9									
03	DELQ PR		72343	-0-	72343	108276	4527	1	53261	3	N	13232	13495	1			45
							14555	9									
04	195058	X	86782	-0-	-108276	-0-	5207	1	63328	3	N	16588	15116	1			1517
							18247	9									
05	86614	X	64784	-0-	-21830	-0-	3208	1	49458	3	N	11016	12131	1			402
							12118	9									
06	83820	X	69913	-0-	-13907	-0-	4270	1	51285	3	N	13053	12885	1			570
							14358	9									
07	86614	X	NO RPT	-0-	-86614	-0-					N	NO RPT					570

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97328	X	97328	-0-	-0-	-0-	637	1	81378	2	Y	13921	13705	1	1	8	340
							15313	9									
03	100642	X	100642	-0-	-0-	-0-	724	1	84842	2	Y	13705	13883	1	1	8	161
							15076	9									
04	93576	X	93576	-0-	-0-	-0-	712	1	79160	2	Y	12458	12490	1			129
							13704	9									
05	90353	X	90353	-0-	-0-	-0-	753	1	76839	2	Y	11601	11568	1			162
							12761	9									
*06	82314	X	82314	-0-	-0-	-0-	763	1	70450	2	Y	10092	10102	1			152
							11101	9									
07	59830	X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71920	X	65151	-0-	-6769	-0-	2132	1	57853	3	N	4696	4908	1			4868
							5166	9									
03	71238	X	65335	-0-	-5903	-0-	4281	1	55566	3	N	4989	5140	1			4717
							5488	9									
04	68940	X	59583	-0-	-9357	-0-	4166	1	50641	3	N	4342	4674	1			4385
							4776	9									
05	69657	X	59187	-0-	-10470	-0-	4271	1	50331	3	N	4168	4553	1			4000
							4585	9									
06	67410	X	50481	-0-	-16929	-0-	3442	1	46074	3	N	877	4152	1			725
							965	9									
07	69657	X	NO RPT	-0-	-69657	-0-					N	NO RPT					725

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100572	X	86683	-0-	-13889	-0-	2717	1	73722	3	N	9313	9592	1			9513
							10244	9									
03	101525	X	90336	-0-	-11189	-0-	5648	1	73296	3	N	10356	10360	1			9509
							11392	9									
04	98220	X	82848	-0-	-15372	-0-	5541	1	67351	3	N	9051	9576	1			8984
							9956	9									
05	95914	X	81186	-0-	-14728	-0-	5604	1	66046	3	N	8669	9397	1			8256
							9536	9									
06	89670	X	67560	-0-	-22110	-0-	4555	1	60975	3	N	1845	8598	1			1503
							2030	9									
07	92659	X	NO RPT	-0-	-92659	-0-					N	NO RPT					1503

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3310	-0-	-431	-0-	370	1	1837	3	Y	891	929	1			93
							123	4	980	9							
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	682	706	1	1	8	68
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	866	825	1			109
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	710	695	1			124
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	643	675	1			92
07	3689	X	732	-0-	-2957	-0-	17	4	715	9	Y	650	594	1			148

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	38	1	9362	3	N	959	934	0			25
							1055	9									
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	30	1	7035	3	N	679	685	0			19
							747	9									
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	27	1	6090	3	N	638	639	0			18
							702	9									
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	20	1	5352	3	N	710	706	0	1	8	21
							781	9									
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	17	1	5372	3	N	845	830	0	1	8	35
							930	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	7145	-0-	-1497	-0-	195	1	5083	3	Y	1697	1684	0	10	8	12
							1867	9									
03	9238	X	8356	-0-	-882	-0-	239	1	6417	3	Y	1540	1544	0	1	8	7
							6	4	1694	9							
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	213	1	6884	3	Y	1712	1710	0	2	8	7
							2	4	1883	9							
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	181	1	7012	3	Y	1736	1732	0	3	1	7
							2	4	1910	9			1	8			
06	8100	X	7784	-0-	-316	-0-	177	1	6039	3	Y	1419	1413	0	2	1	8
							7	4	1561	9			3	8			
07	9269	X	7605	-0-	-1664	-0-	169	1	5878	3	Y	1408	1405	0	5	8	6
							9	4	1549	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64409	X	52518	-0-	-11891	-0-	90	1	43716	3	Y	7918	7830	0	45	8	58
							2	4	8710	9							
03	66712	X	52031	-0-	-14681	-0-	92	1	44201	3	Y	7011	7031	0	5	8	33
							26	4	7712	9							
04	59310	X	54172	-0-	-5138	-0-	87	1	46183	3	Y	7176	7174	0	8	8	27
							8	4	7894	9							
05	57567	X	50727	-0-	-6840	-0-	88	1	43338	3	Y	6632	6615	0	12	1	26
							6	4	7295	9			6	8			
06	55710	X	49604	-0-	-6106	-0-	81	1	42086	3	Y	6733	6693	0	12	1	39
							31	4	7406	9			15	8			
07	56172	X	47785	-0-	-8387	-0-	72	1	40475	3	Y	6544	6532	0	24	8	27
							40	4	7198	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8410	X	5129	-0-	-3281	-0-	173	1	3877	3	Y	856	610	0	262	1	49
							137	4	942	9			5	8			
03	8990	X	4413	-0-	-4577	-0-	204	1	3384	3	Y	750	347	0	426	1	25
							825	9					1	8			
04	15660	X	3402	-0-	-12258	-0-	167	1	2591	3	Y	585	297	0	293	1	19
							644	9					1	8			
05	12462	X	2970	-0-	-9492	-0-	167	1	2239	3	Y	513	276	0	242	1	13
							564	9					1	8			
06	12060	X	2393	-0-	-9667	-0-	135	1	1738	3	Y	473	228	0	235	1	22
							520	9					1	8			
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	217	1	4623	3	Y	1540	650	0	804	1	59
							257	4	1694	9			49	8			

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36685	X	28830	-0-	-7855	-0-	164	1	23017	3	Y	5087	2252	0	2755	1	230
							53	4	5596	9			4	8			
03	39215	X	27114	-0-	-12101	-0-	139	1	21962	3	Y	4470	3802	0	795	1	102
							96	4	4917	9			1	8			
04	37890	X	26629	-0-	-11261	-0-	159	1	21082	3	Y	4730	4058	0	619	1	154
							185	4	5203	9			1	8			
05	34844	X	23137	-0-	-11707	-0-	140	1	18196	3	Y	4317	3713	0	653	1	104
							52	4	4749	9			1	8			
06	33720	X	21031	-0-	-12689	-0-	132	1	16550	3	Y	3872	3505	0	313	1	157
							90	4	4259	9			1	8			
07	30814	X	15934	-0-	-14880	-0-	116	1	12201	3	Y	3229	2289	0	933	1	163
							65	4	3552	9			1	8			

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	107590	X	71517	-0-	-36073	-0-	88	1	63842	3	Y	6896	6827	0	40	8	51
							1	4	7586	9							
03	103974	X	66947	-0-	-37027	-0-	96	1	59424	3	Y	6729	6743	0	5	8	32
							25	4	7402	9							
04	93510	X	69467	-0-	-24043	-0-	94	1	61526	3	Y	7126	7123	0	8	8	27
							8	4	7839	9							
05	89342	X	67295	-0-	-22047	-0-	93	1	60255	3	Y	6310	6296	0	11	1	25
							6	4	6941	9			5	8			
06	78930	X	60835	-0-	-18095	-0-	84	1	53887	3	Y	6214	6178	0	11	1	36
							29	4	6835	9			14	8			
07	76446	X	59525	-0-	-16921	-0-	74	1	53112	3	Y	5731	5722	0	21	8	24
							35	4	6304	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
02	64844	X	35041	-0-	-29803	-0-	54	1	29858	3	Y	4662	4621	0	27	8	34
							1	4	5128	9							
03	62558	X	47173	-0-	-15385	-0-	85	1	39856	3	Y	6552	6550	0	5	8	31
							25	4	7207	9							
04	55320	X	46691	-0-	-8629	-0-	78	1	39487	3	Y	6472	6471	0	7	8	25
							7	4	7119	9							
05	50933	X	46044	-0-	-4889	-0-	78	1	39508	3	Y	5865	5852	0	10	1	23
							6	4	6452	9			5	8			
06	49290	X	42218	-0-	-7072	-0-	68	1	35993	3	Y	5574	5542	0	10	1	32
							26	4	6131	9			13	8			
07	50933	X	41513	-0-	-9420	-0-	61	1	35434	3	Y	5441	5430	0	20	8	23
							33	4	5985	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	95990	X	54356	-0-	-41634	-0-	258	1	41903	3	Y	11086	11036	0			116
							12195	9									
03	92814	X	48008	-0-	-44806	-0-	389	1	36914	3	Y	9732	9770	0			78
							10705	9									
04	89820	X	44973	-0-	-44847	-0-	369	1	35119	3	Y	8623	8553	0			148
							9485	9									
05	92814	X	40960	-0-	-51854	-0-	354	1	31623	3	Y	8166	8219	0			95
							8983	9									
06	77370	X	33553	-0-	-43817	-0-	314	1	25557	3	Y	6984	6976	0	31	1	72
							7682	9									
07	58187	X	30067	-0-	-28120	-0-	325	1	23486	3	Y	5687	5673	0	1	8	85
							6256	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 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
02	95120	X	39698	-0-	-55422	-0-	228 5300	1 9	34170	3	Y	4818	4799	0			50
03	74803	X	38666	-0-	-36137	-0-	287 4507	1 9	33872	3	Y	4097	4114	0			33
04	59910	X	29473	-0-	-30437	-0-	219 3843	1 9	25411	3	Y	3494	3467	0			60
05	55211	X	27248	-0-	-27963	-0-	218 3518	1 9	23512	3	Y	3198	3221	0			37
06	49050	X	18580	-0-	-30470	-0-	224 2657	1 9	15699	3	Y	2415	2416	0	11	1	25
07	42470	X	37	-0-	-42433	-0-	37	1			Y	-0-	25	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61596	X	39645	-0-	-21951	-0-	201 7070	1 9	32374	3	Y	6427	6392	0			67
03	56358	X	33738	-0-	-22620	-0-	289 6300	1 9	27149	3	Y	5727	5748	0			46
04	43890	X	32771	-0-	-11119	-0-	293 5088	1 9	27390	3	Y	4625	4592	0			79
05	43958	X	30553	-0-	-13405	-0-	288 4998	1 9	25267	3	Y	4544	4570	0			53
06	42540	X	29782	-0-	-12758	-0-	311 4584	1 9	24887	3	Y	4167	4158	0	19	1	43
07	42408	X	30985	-0-	-11423	-0-	361 4925	1 9	25699	3	Y	4477	4452	0	1	8	67

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*11	35382	X	17261	-0-	-18121	-0-	834 1 602 9		15825	2	Y	547	556	0	6	1	24
12	18383	X	17617	-0-	-766	-0-	844 1 652 9		16121	2	Y	593	584	0	10	1	23
01	18383	X	17257	-0-	-1126	-0-	932 1 582 9		15743	2	Y	529	511	0	13	1	28
02	17139	X	16081	-0-	-1058	-0-	775 1 578 9		14728	2	Y	525	487	0	10	1	56
03	18135	X	17203	-0-	-932	-0-	812 1 562 9		15829	2	Y	511	531	0	3	1	33
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	779 1 482 9		15176	2	Y	438	447	0	2	1	22
*05	17608	X	16278	-0-	-1330	-0-	738 1 365 9		15175	2	Y	332	341	0	4	1	9
06	16680	X	15819	-0-	-861	-0-	743 1 426 9		14650	2	Y	387	385	0	1	1	10
07	17205	X	15841	-0-	-1364	-0-	753 1 404 9		14684	2	Y	367	358	0	1	1	18

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	40145	X	38239	-0-	-1906	-0-	1829	1	34901	2	Y	1372	1353	0	23	1	54
							1509	9									
01	40114	X	37518	-0-	-2596	-0-	2014	1	34086	2	Y	1289	1245	0	29	1	69
							1418	9									
02	36801	X	34531	-0-	-2270	-0-	1664	1	31640	2	Y	1115	1042	0	23	1	119
							1227	9									
03	38998	X	36882	-0-	-2116	-0-	1739	1	33828	2	Y	1195	1230	0	7	1	77
							1315	9									
04	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	1656	1	32218	2	Y	1037	1057	0	4	1	53
							1141	9									
*05	38254	X	35193	-0-	-3061	-0-	1585	1	32604	2	Y	913	931	0	9	1	26
							1004	9									
06	36300	X	34079	-0-	-2221	-0-	1591	1	31384	2	Y	1004	1003	0	2	1	25
							1104	9									
07	36921	X	34663	-0-	-2258	-0-	1641	1	31997	2	Y	932	910	0	2	1	45
							1025	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
02	13137	X	644	-0-	-12493	-0-	20	1	383	2	Y	219	196	0			23
							241	9									
03	14043	X	6137	-0-	-7906	-0-	219	1	4284	2	Y	1485	1412	0	1	1	95
							1634	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	336	1	6546	2	Y	1433	1450	0	5	1	73
							1576	9									
*05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	334	1	6855	2	Y	1335	1357	0	13	1	38
							1469	9									
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	326	1	6432	2	Y	1452	1450	0	3	1	37
							1597	9									
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	340	1	6666	2	Y	1415	1381	0	3	1	68
							1557	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
*11	64281	X	29843	-0-	-34438	-0-	1405	1	26628	2	Y	1645	1679	0	19	1	73
							1810	9									
*12	47957	X	30333	-0-	-17624	-0-	1408	1	26890	2	Y	1850	1822	0	29	1	72
							2035	9									
01	47957	X	28910	-0-	-19047	-0-	1513	1	25614	2	Y	1621	1566	0	40	1	87
							1783	9									
02	37990	X	26658	-0-	-11332	-0-	1249	1	23771	2	Y	1489	1388	0	29	1	159
							1638	9									
03	34441	X	27731	-0-	-6710	-0-	1282	1	24941	2	Y	1371	1433	0	9	1	88
							1508	9									
04	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	1221	1	23760	2	Y	1172	1197	0	4	1	59
							1289	9									
*05	30318	X	26233	-0-	-4085	-0-	1164	1	23941	2	Y	1025	1045	0	10	1	29
							1128	9									
06	27960	X	25336	-0-	-2624	-0-	1167	1	23006	2	Y	1057	1057	0	2	1	27
							1163	9									
07	28489	X	25200	-0-	-3289	-0-	1173	1	22912	2	Y	1014	990	0	2	1	49
							1115	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26350	X	17224	-0-	-9126	-0-	814	1	15488	2	Y	838	839	0	23	1	33
							922	9									
01	26009	X	21694	-0-	-4315	-0-	1149	1	19430	2	Y	1014	975	0	18	1	54
							1115	9									
02	23229	X	18220	-0-	-5009	-0-	855	1	16258	2	Y	1006	935	0	18	1	107
							1107	9									
03	24180	X	9345	-0-	-14835	-0-	431	1	8401	2	Y	466	537	0	6	1	30
							513	9									
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	29	0	1	1	-0-
*05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	25578	X	25141	-0-	-437	-0-	1176	1	22371	2	Y	1449	1352	0	30	1	154
							1594	9									
03	25854	X	13203	-0-	-12651	-0-	605	1	11785	2	Y	739	837	0	9	1	47
							813	9									
04	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	716	1	13919	2	Y	242	275	0	2	1	12
							266	9									
*05	28427	X	24512	-0-	-3915	-0-	1104	1	22712	2	Y	633	625	0	2	1	18
							696	9									
06	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1368	1	26943	2	Y	1169	1157	0	1	1	29
							1286	9									
07	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	1562	1	30472	2	Y	1315	1279	0	2	1	63
							1447	9									

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26567	X	26112	-0-	-455	-0-	1223	1	23385	2	Y	1367	1354	0	26	1	53
							1504	9									
01	25420	X	22942	-0-	-2478	-0-	1188	1	20146	2	Y	1462	1408	0	29	1	78
							1608	9									
02	23026	X	21231	-0-	-1795	-0-	970	1	18447	2	Y	1649	1524	0	27	1	176
							1814	9									
03	26102	X	11930	-0-	-14172	-0-	538	1	10448	2	Y	858	969	0	10	1	55
							944	9									
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3	55	0	3	1	-0-
							3	9									
*05	26102	X	12744	-0-	-13358	-0-	571	1	11782	2	Y	355	345	0			10
							391	9									
06	22200	X	14366	-0-	-7834	-0-	652	1	12858	2	Y	778	767	0	1	1	20
							856	9									
07	22692	X	11278	-0-	-11414	-0-	505	1	9869	2	Y	822	801	0	1	1	40
							904	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72201	X	35473	-0-	-36728	-0-	1651 2506	1 9	31316	2	Y	2278	2311	0	24	1	101
*12	40734	X	34995	-0-	-5739	-0-	1618 2479	1 9	30898	2	Y	2254	2227	0	40	1	88
01	39339	X	34137	-0-	-5202	-0-	1785 2157	1 9	30195	2	Y	1961	1896	0	48	1	105
02	35351	X	31632	-0-	-3719	-0-	1475 2111	1 9	28046	2	Y	1919	1783	0	36	1	205
03	36735	X	33255	-0-	-3480	-0-	1521 2076	1 9	29658	2	Y	1887	1959	0	12	1	121
04	31115	X	31115	-0-	-0-	-0-	1436 1755	1 9	27924	2	Y	1595	1629	0	6	1	81
*05	32395	X	31307	-0-	-1088	-0-	1377 1618	1 9	28312	2	Y	1471	1497	0	14	1	41
06	31350	X	30012	-0-	-1338	-0-	1368 1698	1 9	26946	2	Y	1544	1543	0	3	1	39
07	32395	X	29182	-0-	-3213	-0-	1349 1521	1 9	26312	2	Y	1383	1352	0	3	1	67

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
*11	71710	X	34395	-0-	-37315	-0-	1645 1598	1 9	31152	2	Y	1453	1488	0	18	1	64
12	42098	X	36225	-0-	-5873	-0-	1716 1785	1 9	32724	2	Y	1623	1599	0	25	1	63
01	40858	X	35520	-0-	-5338	-0-	1893 1603	1 9	32024	2	Y	1457	1407	0	35	1	78
02	35612	X	33485	-0-	-2127	-0-	1592 1565	1 9	30328	2	Y	1423	1323	0	26	1	152
03	37324	X	35167	-0-	-2157	-0-	1636 1665	1 9	31866	2	Y	1514	1560	0	9	1	97
04	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	1564 1507	1 9	30418	2	Y	1370	1393	0	5	1	69
*05	36239	X	34024	-0-	-2215	-0-	1493 1824	1 9	30707	2	Y	1658	1668	0	12	1	47
06	34500	X	32341	-0-	-2159	-0-	1480 1671	1 9	29190	2	Y	1519	1525	0	3	1	38
07	35805	X	28248	-0-	-7557	-0-	1334 858	1 9	26056	2	Y	780	777	0	3	1	38

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
02	28072	X	25130	-0-	-2942	-0-	1196 1166	1 9	22768	2	Y	1060	986	0	20	1	113
03	29543	X	26360	-0-	-3183	-0-	1231 1151	1 9	23978	2	Y	1046	1085	0	7	1	67
04	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	1165 976	1 9	22637	2	Y	887	906	0	3	1	45
*05	27218	X	24796	-0-	-2422	-0-	1108 877	1 9	22811	2	Y	797	812	0	8	1	22
06	26340	X	23788	-0-	-2552	-0-	1106 912	1 9	21770	2	Y	829	828	0	2	1	21
07	26877	X	23436	-0-	-3441	-0-	1102 799	1 9	21535	2	Y	726	710	0	2	1	35

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	68293	X	53505	-0-	-14788	-0-	2489	1	47484	2	Y	3211	3165	0	52	1	126
							3532	9									
01	68293	X	51839	-0-	-16454	-0-	2711	1	45870	2	Y	2962	2861	0	68	1	159
							3258	9									
02	53476	X	47881	-0-	-5595	-0-	2227	1	42319	2	Y	3032	2814	0	54	1	323
							3335	9									
03	54870	X	50529	-0-	-4341	-0-	2314	1	45089	2	Y	2842	2964	0	19	1	182
							3126	9									
04	47842	X	47842	-0-	-0-	-0-	2215	1	43035	2	Y	2356	2410	0	9	1	119
							2592	9									
*05	50809	X	47867	-0-	-2942	-0-	2110	1	43407	2	Y	2136	2174	0	21	1	60
							2350	9									
06	49170	X	45914	-0-	-3256	-0-	2098	1	41342	2	Y	2249	2248	0	4	1	57
							2474	9									
07	50809	X	42165	-0-	-8644	-0-	1959	1	38237	2	Y	1790	1757	0	4	1	86
							1969	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

*11	34425	X	16819	-0-	-17606	-0-	707	1	13361	2	Y	2501	2529	0	25	1	111
							2751	9									
*12	21855	X	17500	-0-	-4355	-0-	710	1	13538	2	Y	2956	2907	0	44	1	116
							3252	9									
01	20863	X	16361	-0-	-4502	-0-	753	1	12757	2	Y	2592	2506	0	63	1	139
							2851	9									
02	19517	X	3272	-0-	-16245	-0-	131	1	2469	2	Y	611	638	0	47	1	65
							672	9									
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					65
06	15840	X	517	-0-	-15323	-0-	16	1	311	2	Y	173	230	0	4	1	4
							190	9									
07	3503	X	36	-0-	-3467	-0-	26	2	10	9	Y	9	13	0			-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	38154	X	18783	-0-	-19371	-0-	805	1	15268	2	Y	2464	2506	0	28	1	109
							2710	9									
12	20615	X	19104	-0-	-1511	-0-	805	1	15381	2	Y	2653	2615	0	43	1	104
							2918	9									
01	20615	X	18002	-0-	-2613	-0-	866	1	14664	2	Y	2247	2174	0	57	1	120
							2472	9									
02	18792	X	16680	-0-	-2112	-0-	707	1	13464	2	Y	2281	2117	0	41	1	243
							2509	9									
03	19406	X	17064	-0-	-2342	-0-	725	1	14130	2	Y	2008	2108	0	14	1	129
							2209	9									
04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	942	1	13567	2	Y	1721	1757	0	6	1	87
							1893	9									
*05	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	669	1	13694	2	Y	1563	1591	0	15	1	44
							1719	9									
06	15990	X	15591	-0-	-399	-0-	671	1	13172	2	Y	1589	1590	0	3	1	40
							1748	9									
07	16523	X	15246	-0-	-1277	-0-	661	1	12887	2	Y	1544	1507	0	3	1	74
							1698	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	45508	X	38978	-0-	-6530	-0-	1812	1	34519	2	Y	2406	2374	0	41	1	94
							2647	9									
01	43431	X	37233	-0-	-6198	-0-	1949	1	32981	2	Y	2094	2025	0	51	1	112
							2303	9									
02	39121	X	34239	-0-	-4882	-0-	1597	1	30361	2	Y	2074	1927	0	38	1	221
							2281	9									
03	41075	X	35524	-0-	-5551	-0-	1629	1	31721	2	Y	1976	2057	0	13	1	127
							2174	9									
04	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	1538	1	29921	2	Y	1653	1690	0	6	1	84
							1818	9									
*05	37014	X	33092	-0-	-3922	-0-	1458	1	30005	2	Y	1481	1508	0	15	1	42
							1629	9									
06	35820	X	31518	-0-	-4302	-0-	1440	1	28373	2	Y	1550	1550	0	3	1	39
							1705	9									
07	36611	X	30537	-0-	-6074	-0-	1414	1	27508	2	Y	1468	1433	0	3	1	71
							1615	9									

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	74617	X	61272	-0-	-13345	-0-	2973	1	56698	2	Y	1455	1437	0	26	1	57
							1601	9									
01	70711	X	57901	-0-	-12810	-0-	3158	1	53423	2	Y	1200	1162	0	31	1	64
							1320	9									
02	62379	X	52387	-0-	-9992	-0-	2554	1	48555	2	Y	1162	1080	0	22	1	124
							1278	9									
03	66681	X	53130	-0-	-13551	-0-	2542	1	49458	2	Y	1027	1078	0	7	1	66
							1130	9									
04	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	2140	1	41609	2	Y	694	722	0	3	1	35
							763	9									
*05	61287	X	43016	-0-	-18271	-0-	1970	1	40553	2	Y	448	464	0	6	1	13
							493	9									
06	56010	X	41785	-0-	-14225	-0-	1988	1	39179	2	Y	562	560	0	1	1	14
							618	9									
07	55986	X	41589	-0-	-14397	-0-	1992	1	38907	2	Y	627	610	0	1	1	30
							690	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
*11	42461	X	20510	-0-	-21951	-0-	975	1	18478	2	Y	961	978	0	11	1	43
							1057	9									
12	23064	X	20485	-0-	-2579	-0-	968	1	18426	2	Y	992	979	0	17	1	39
							1091	9									
01	23064	X	19756	-0-	-3308	-0-	1045	1	17646	2	Y	968	934	0	21	1	52
							1065	9									
02	21112	X	17954	-0-	-3158	-0-	845	1	16085	2	Y	931	866	0	18	1	99
							1024	9									
03	21948	X	18254	-0-	-3694	-0-	850	1	16494	2	Y	827	867	0	6	1	53
							910	9									
04	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	798	1	15554	2	Y	679	695	0	3	1	34
							747	9									
*05	20491	X	16822	-0-	-3669	-0-	750	1	15438	2	Y	576	588	0	6	1	16
							634	9									
06	19110	X	16297	-0-	-2813	-0-	756	1	14870	2	Y	610	610	0	1	1	15
							671	9									
07	19189	X	15608	-0-	-3581	-0-	732	1	14269	2	Y	552	539	0	1	1	27
							607	9									

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
*11	138295	X	66692	-0-	-71603	-0-	3178	1	60234	2	Y	2982	3044	0	35	1	132
							3280	9									
*12	84878	X	65835	-0-	-19043	-0-	3114	1	59403	2	Y	3016	2978	0	52	1	118
							3318	9									
01	84878	X	65080	-0-	-19798	-0-	3474	1	58804	2	Y	2547	2465	0	64	1	136
							2802	9									
02	70122	X	60064	-0-	-10058	-0-	2863	1	54447	2	Y	2504	2327	0	46	1	267
							2754	9									
03	71610	X	51027	-0-	-20583	-0-	2404	1	46797	2	Y	1660	1805	0	16	1	106
							1826	9									
04	45772	X	45772	-0-	-0-	-0-	2164	1	42064	2	Y	1404	1434	0	5	1	71
							1544	9									
*05	65844	X	47075	-0-	-18769	-0-	2103	1	43316	2	Y	1505	1522	0	12	1	42
							1656	9									
06	62970	X	45393	-0-	-17577	-0-	2104	1	41487	2	Y	1638	1636	0	3	1	41
							1802	9									
07	64201	X	46038	-0-	-18163	-0-	2156	1	42066	2	Y	1651	1609	0	3	1	80
							1816	9									

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	82355	X	39975	-0-	-42380	-0-	1874	1	35558	2	Y	2312	2351	0	26	1	103
							2543	9									
*12	49724	X	39767	-0-	-9957	-0-	1851	1	35325	2	Y	2355	2325	0	41	1	92
							2591	9									
01	49724	X	37989	-0-	-11735	-0-	1990	1	33681	2	Y	2107	2036	0	50	1	113
							2318	9									
02	42079	X	33879	-0-	-8200	-0-	1581	1	30048	2	Y	2045	1902	0	38	1	218
							2250	9									
03	42377	X	34954	-0-	-7423	-0-	1601	1	31187	2	Y	1969	2048	0	13	1	126
							2166	9									
04	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	1514	1	29441	2	Y	1677	1712	0	6	1	85
							1845	9									
*05	38037	X	32571	-0-	-5466	-0-	1434	1	29492	2	Y	1495	1523	0	15	1	42
							1645	9									
06	36750	X	31203	-0-	-5547	-0-	1428	1	28126	2	Y	1499	1500	0	3	1	38
							1649	9									
07	36208	X	31293	-0-	-4915	-0-	1449	1	28301	2	Y	1403	1370	0	3	1	68
							1543	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	23405	X	19989	-0-	-3416	-0-	949	1	18112	2	Y	844	831	0	14	1	33
							928	9									
01	22289	X	19203	-0-	-3086	-0-	1026	1	17343	2	Y	758	732	0	18	1	41
							834	9									
02	20416	X	17891	-0-	-2525	-0-	851	1	16170	2	Y	791	734	0	14	1	84
							870	9									
03	21514	X	19549	-0-	-1965	-0-	910	1	17783	2	Y	778	807	0	5	1	50
							856	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	181	1	3517	2	Y	152	192	0	2	1	8
							167	9									
*05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					8
06	18930	X	26	-0-	-18904	-0-	26	2			Y	-0-					8
07	19561	X	9905	-0-	-9656	-0-	457	1	8918	2	Y	482	466	0	1	1	23
							530	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

*12	33604	X	29187	-0-	-4417	-0-	1374	1	26221	2	Y	1447	1427	0	24	1	57
							1592	9									
01	33604	X	28475	-0-	-5129	-0-	1509	1	25552	2	Y	1285	1242	0	31	1	69
							1414	9									
02	30218	X	26497	-0-	-3721	-0-	1257	1	23887	2	Y	1230	1145	0	23	1	131
							1353	9									
03	31527	X	28700	-0-	-2827	-0-	1338	1	26054	2	Y	1189	1236	0	8	1	76
							1308	9									
04	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	697	1	13552	2	Y	426	476	0	4	1	22
							469	9									
*05	28303	X	28175	-0-	-128	-0-	1264	1	26019	2	Y	811	806	0	4	1	23
							892	9									
06	27390	X	26283	-0-	-1107	-0-	1224	1	24121	2	Y	853	853	0	2	1	21
							938	9									
07	28303	X	27414	-0-	-889	-0-	1290	1	25147	2	Y	888	864	0	2	1	43
							977	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

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
02	13079	X	9191	-0-	-3888	-0-	375	1	7148	2	Y	1516	1439	0	44	1	162
							1668	9									
03	11811	X	7672	-0-	-4139	-0-	315	1	6112	2	Y	1132	1212	0	9	1	73
							1245	9									
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	435	1	5855	2	Y	1003	1021	0	4	1	51
							1103	9									
*05	15252	X	6159	-0-	-9093	-0-	246	1	5064	2	Y	772	792	0	9	1	22
							849	9									
06	14760	X	5006	-0-	-9754	-0-	203	1	4001	2	Y	729	732	0	1	1	18
							802	9									
07	9827	X	5390	-0-	-4437	-0-	210	1	4039	2	Y	1037	1004	0	1	1	50
							1141	9									

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

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
*11	140527	X	67490	-0-	-73037	-0-	3260	1	61835	2	Y	2177	2221	0	26	1	97
							2395	9									
*12	79577	X	67113	-0-	-12464	-0-	3223	1	61453	2	Y	2215	2187	0	38	1	87
							2437	9									
01	76942	X	62646	-0-	-14296	-0-	3381	1	57210	2	Y	1868	1808	0	47	1	100
							2055	9									
02	68614	X	61383	-0-	-7231	-0-	2961	1	56340	2	Y	1893	1757	0	34	1	202
							2082	9									
03	73036	X	63228	-0-	-9808	-0-	2990	1	58191	2	Y	1861	1932	0	12	1	119
							2047	9									
04	59142	X	59142	-0-	-0-	-0-	2806	1	54606	2	Y	1573	1606	0	6	1	80
							1730	9									
*05	67115	X	64608	-0-	-2507	-0-	2915	1	59987	2	Y	1551	1573	0	14	1	44
							1706	9									
06	63270	X	61938	-0-	-1332	-0-	2918	1	57477	2	Y	1403	1409	0	3	1	35
							1543	9									
07	65627	X	62583	-0-	-3044	-0-	2980	1	58220	2	Y	1257	1228	0	3	1	61
							1383	9									

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

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
02	73747	X	51583	-0-	-22164	-0-	2529	1	48101	2	Y	866	822	0	25	1	92
							953	9									
03	73904	X	53430	-0-	-20474	-0-	2556	1	49723	2	Y	1046	1066	0	5	1	67
							1151	9									
04	50166	X	50166	-0-	-0-	-0-	2403	1	46739	2	Y	931	948	0	3	1	47
							1024	9									
*05	68355	X	47207	-0-	-21148	-0-	2142	1	44096	2	Y	881	895	0	8	1	25
							969	9									
06	60270	X	43986	-0-	-16284	-0-	2074	1	40850	2	Y	965	964	0	2	1	24
							1062	9									
07	55149	X	43214	-0-	-11935	-0-	2060	1	40175	2	Y	890	869	0	2	1	43
							979	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	91648	X	44667	-0-	-46981	-0-	2061	1	39089	2	Y	3197	3221	0	30	1	142
							3517	9									
*12	53537	X	44339	-0-	-9198	-0-	2036	1	38803	2	Y	3182	3144	0	56	1	124
							3500	9									
01	53537	X	42024	-0-	-11513	-0-	2164	1	36658	2	Y	2911	2811	0	68	1	156
							3202	9									
02	48256	X	38702	-0-	-9554	-0-	1764	1	33531	2	Y	3097	2870	0	53	1	330
							3407	9									
03	46996	X	40540	-0-	-6456	-0-	1814	1	35349	2	Y	3070	3184	0	19	1	197
							3377	9									
04	37804	X	37804	-0-	-0-	-0-	1711	1	33277	2	Y	2560	2617	0	10	1	130
							2816	9									
*05	41850	X	37597	-0-	-4253	-0-	1623	1	33405	2	Y	2335	2376	0	23	1	66
							2569	9									
06	40500	X	35726	-0-	-4774	-0-	1596	1	31450	2	Y	2436	2437	0	4	1	61
							2680	9									
07	41385	X	35435	-0-	-5950	-0-	1602	1	31279	2	Y	2322	2266	0	5	1	112
							2554	9									

GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	77196	X	36840	-0-	-40356	-0-	1610	1	30522	2	Y	4280	4359	0	49	1	190
							4708	9									
*12	43183	X	36554	-0-	-6629	-0-	1582	1	30167	2	Y	4368	4312	0	75	1	171
							4805	9									
01	43183	X	34101	-0-	-9082	-0-	1674	1	28314	2	Y	3739	3617	0	93	1	200
							4113	9									
02	39730	X	30978	-0-	-8752	-0-	1349	1	25626	2	Y	3639	3383	0	68	1	388
							4003	9									
03	40362	X	31839	-0-	-8523	-0-	1372	1	26647	2	Y	3473	3616	0	23	1	222
							3820	9									
04	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	1281	1	24909	2	Y	2905	2969	0	11	1	147
							3196	9									
*05	32612	X	28882	-0-	-3730	-0-	1208	1	24855	2	Y	2563	2612	0	26	1	72
							2819	9									
06	31560	X	27363	-0-	-4197	-0-	1181	1	23225	2	Y	2688	2687	0	5	1	68
							2957	9									
07	32612	X	26952	-0-	-5660	-0-	1179	1	22994	2	Y	2526	2467	0	5	1	122
							2779	9									

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102183	X	48330	-0-	-53853	-0-	2275	1	43105	2	Y	2682	2748	0	34	1	119
							2950	9									
*12	57567	X	50345	-0-	-7222	-0-	2325	1	44368	2	Y	3320	3262	0	47	1	130
							3652	9									
01	57567	X	42491	-0-	-15076	-0-	2235	1	37829	2	Y	2206	2147	0	71	1	118
							2427	9									
02	52403	X	43906	-0-	-8497	-0-	2020	1	38368	2	Y	3198	2935	0	40	1	341
							3518	9									
03	53847	X	45207	-0-	-8640	-0-	2050	1	39915	2	Y	2947	3079	0	20	1	189
							3242	9									
04	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	1939	1	37712	2	Y	2494	2548	0	9	1	126
							2743	9									
*05	50344	X	42416	-0-	-7928	-0-	1848	1	38048	2	Y	2291	2331	0	22	1	64
							2520	9									
06	45090	X	40454	-0-	-4636	-0-	1827	1	35981	2	Y	2405	2404	0	4	1	61
							2646	9									
07	46934	X	25193	-0-	-21741	-0-	1152	1	22423	2	Y	1471	1456	0	5	1	71
							1618	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	131228	X	63830	-0-	-67398	-0-	2855	1	54133	2	Y	6220	6318	0	69	1	276
							6842	9									
*12	77903	X	61436	-0-	-16467	-0-	2720	1	51854	2	Y	6238	6161	0	109	1	244
							6862	9									
01	76756	X	57523	-0-	-19233	-0-	2892	1	48924	2	Y	5188	5021	0	133	1	278
							5707	9									
02	67222	X	51280	-0-	-15942	-0-	2300	1	43740	2	Y	4764	4440	0	94	1	508
							5240	9									
03	67394	X	52449	-0-	-14945	-0-	2310	1	44972	2	Y	4697	4874	0	30	1	301
							5167	9									
04	45524	X	45524	-0-	-0-	-0-	2040	1	39680	2	Y	3458	3569	0	15	1	175
							3804	9									
*05	61442	X	45524	-0-	-15918	-0-	1940	1	39922	2	Y	3329	3380	0	30	1	94
							3662	9									
06	55650	X	43240	-0-	-12410	-0-	1887	1	37209	2	Y	3767	3760	0	6	1	95
							4144	9									
07	54808	X	43696	-0-	-11112	-0-	1941	1	37860	2	Y	3541	3458	0	7	1	171
							3895	9									

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	151865	X	72430	-0-	-79435	-0-	3363	1	63801	2	Y	4787	4900	0	59	1	212
							5266	9									
*12	99634	X	70401	-0-	-29233	-0-	3250	1	61985	2	Y	4696	4640	0	84	1	184
							5166	9									
01	95387	X	65591	-0-	-29796	-0-	3418	1	57816	2	Y	3961	3833	0	100	1	212
							4357	9									
02	77749	X	58950	-0-	-18799	-0-	2734	1	51968	2	Y	3862	3590	0	72	1	412
							4248	9									
03	79422	X	54660	-0-	-24762	-0-	2518	1	49083	2	Y	2781	2991	0	24	1	178
							3059	9									
04	49346	X	49346	-0-	-0-	-0-	2282	1	44341	2	Y	2475	2519	0	9	1	125
							2723	9									
*05	67735	X	49121	-0-	-18614	-0-	2151	1	44244	2	Y	2478	2511	0	22	1	70
							2726	9									
06	63450	X	46974	-0-	-16476	-0-	2123	1	41837	2	Y	2740	2736	0	5	1	69
							3014	9									
07	63023	X	46397	-0-	-16626	-0-	2126	1	41519	2	Y	2502	2445	0	5	1	121
							2752	9									

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	226792	X	108760	-0-	-118032	-0-	5039	1	95545	2	Y	7433	7574	0	86	1	330
							8176	9									
*12	150226	X	103882	-0-	-46344	-0-	4780	1	91127	2	Y	7250	7167	0	130	1	283
							7975	9									
01	138632	X	96868	-0-	-41764	-0-	5020	1	84973	2	Y	6250	6044	0	155	1	334
							6875	9									
02	118929	X	86525	-0-	-32404	-0-	3993	1	75919	2	Y	6012	5591	0	114	1	641
							6613	9									
03	118048	X	80834	-0-	-37214	-0-	3695	1	71932	2	Y	4734	5035	0	37	1	303
							5207	9									
04	82424	X	82424	-0-	-0-	-0-	3761	1	73167	2	Y	4996	5031	0	15	1	253
							5496	9									
*05	99107	X	77376	-0-	-21731	-0-	3381	1	69576	2	Y	4017	4113	0	44	1	113
							4419	9									
06	93720	X	75166	-0-	-18554	-0-	3394	1	66884	2	Y	4444	4437	0	8	1	112
							4888	9									
07	92504	X	73088	-0-	-19416	-0-	3353	1	65420	2	Y	3923	3838	0	8	1	189
							4315	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	145039	X	70049	-0-	-74990	-0-	3280	1	62191	2	Y	4162	4270	0	53	1	185
							4578	9									
*12	88257	X	66409	-0-	-21848	-0-	3085	1	58804	2	Y	4109	4060	0	73	1	161
							4520	9									
01	85715	X	60888	-0-	-24827	-0-	3180	1	53828	2	Y	3527	3411	0	88	1	189
							3880	9									
02	73254	X	54221	-0-	-19033	-0-	2522	1	47953	2	Y	3405	3167	0	64	1	363
							3746	9									
03	74989	X	52720	-0-	-22269	-0-	2424	1	47253	2	Y	2766	2931	0	21	1	177
							3043	9									
04	48934	X	48934	-0-	-0-	-0-	2262	1	43970	2	Y	2456	2500	0	9	1	124
							2702	9									
*05	64542	X	47895	-0-	-16647	-0-	2103	1	43325	2	Y	2243	2282	0	22	1	63
							2467	9									
06	58890	X	44858	-0-	-14032	-0-	2046	1	40282	2	Y	2300	2301	0	4	1	58
							2530	9									
07	57970	X	44184	-0-	-13786	-0-	2038	1	39780	2	Y	2151	2101	0	4	1	104
							2366	9									

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
*11	267433	X	127877	-0-	-139556	-0-	5901	1	111844	2	Y	9211	9407	0	111	1	409
							10132	9									
*12	158906	X	125812	-0-	-33094	-0-	5761	1	109892	2	Y	9235	9122	0	161	1	361
							10159	9									
01	156519	X	118275	-0-	-38244	-0-	6111	1	103416	2	Y	7953	7691	0	197	1	426
							8748	9									
02	135546	X	105747	-0-	-29799	-0-	4863	1	92487	2	Y	7634	7101	0	145	1	814
							8397	9									
03	139562	X	106950	-0-	-32612	-0-	4838	1	94246	2	Y	7151	7460	0	47	1	458
							7866	9									
04	98077	X	98077	-0-	-0-	-0-	4480	1	87093	2	Y	5913	6049	0	22	1	300
							6504	9									
*05	121210	X	95767	-0-	-25443	-0-	4168	1	85776	2	Y	5294	5393	0	52	1	149
							5823	9									
06	114420	X	89464	-0-	-24956	-0-	4032	1	79503	2	Y	5390	5393	0	10	1	136
							5929	9									
07	113026	X	87598	-0-	-25428	-0-	4000	1	78037	2	Y	5055	4937	0	10	1	244
							5561	9									

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
*11	323527	X	158477	-0-	-165050	-0-	7626	1	144506	2	Y	5768	5895	0	70	1	256
							6345	9									
*12	211141	X	153138	-0-	-58003	-0-	7338	1	139951	2	Y	5317	5264	0	101	1	208
							5849	9									
01	192107	X	134329	-0-	-57778	-0-	7240	1	122506	2	Y	4166	4038	0	113	1	223
							4583	9									
02	164488	X	128868	-0-	-35620	-0-	6192	1	117763	2	Y	4466	4137	0	76	1	476
							4913	9									
03	165044	X	136352	-0-	-28692	-0-	6449	1	125577	2	Y	3933	4129	0	28	1	252
							4326	9									
04	89092	X	89092	-0-	-0-	-0-	4253	1	82685	2	Y	1958	2099	0	12	1	99
							2154	9									
*05	153140	X	129469	-0-	-23671	-0-	5875	1	120859	2	Y	2486	2498	0	17	1	70
							2735	9									
06	132810	X	118263	-0-	-14547	-0-	5589	1	110171	2	Y	2275	2283	0	5	1	57
							2503	9									
07	137764	X	113611	-0-	-24153	-0-	5432	1	106013	2	Y	1969	1927	0	4	1	95
							2166	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	184887	X	88128	-0-	-96759	-0-	4253	1	80615	2	Y	2964	3040	0	38	1	132
							3260	9									
*12	129518	X	82637	-0-	-46881	-0-	3961	1	75554	2	Y	2838	2807	0	52	1	111
							3122	9									
01	113894	X	78008	-0-	-35886	-0-	4201	1	71091	2	Y	2469	2387	0	61	1	132
							2716	9									
02	96309	X	70662	-0-	-25647	-0-	3402	1	64701	2	Y	2326	2165	0	45	1	248
							2559	9									
03	96751	X	72988	-0-	-23763	-0-	3455	1	67230	2	Y	2094	2194	0	14	1	134
							2303	9									
04	50742	X	50742	-0-	-0-	-0-	2419	1	47012	2	Y	1192	1259	0	7	1	60
							1311	9									
*05	82646	X	70942	-0-	-11704	-0-	3208	1	66016	2	Y	1562	1567	0	11	1	44
							1718	9									
06	75480	X	61831	-0-	-13649	-0-	2906	1	57332	2	Y	1448	1453	0	3	1	36
							1593	9									
07	75547	X	52953	-0-	-22594	-0-	2525	1	49267	2	Y	1055	1037	0	3	1	51
							1161	9									

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

*12	18693	X	13013	-0-	-5680	-0-	573	1	10923	2	Y	1379	1358	0	21	1	54
							1517	9									
01	18693	X	12245	-0-	-6448	-0-	607	1	10249	2	Y	1263	1220	0	29	1	68
							1389	9									
02	15863	X	10862	-0-	-5001	-0-	481	1	9131	2	Y	1136	1060	0	23	1	121
							1250	9									
03	16275	X	8501	-0-	-7774	-0-	383	1	7445	2	Y	612	687	0	7	1	39
							673	9									
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	382	1	7417	2	Y	722	722	0	2	1	37
							794	9									
*05	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	327	1	6700	2	Y	606	620	0	6	1	17
							667	9									
06	11850	X	7634	-0-	-4216	-0-	330	1	6512	2	Y	720	718	0	1	1	18
							792	9									
07	11625	X	8083	-0-	-3542	-0-	345	1	6741	2	Y	906	879	0	1	1	44
							997	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	282146	X	135408	-0-	-146738	-0-	6475 6194	1 9	122739	2	Y	5631	5783	0	74	1	250
*12	195641	X	124557	-0-	-71084	-0-	5911 5917	1 9	112729	2	Y	5379	5320	0	99	1	210
01	173073	X	113305	-0-	-59768	-0-	6047 4904	1 9	102354	2	Y	4458	4314	0	115	1	239
02	143985	X	100561	-0-	-43424	-0-	4795 4549	1 9	91217	2	Y	4135	3852	0	81	1	441
03	146723	X	97169	-0-	-49554	-0-	4559 3892	1 9	88718	2	Y	3538	3726	0	26	1	227
04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	4229 3323	1 9	82253	2	Y	3021	3084	0	11	1	153
*05	124558	X	88573	-0-	-35985	-0-	3956 3230	1 9	81387	2	Y	2936	2980	0	27	1	82
06	109620	X	85807	-0-	-23813	-0-	3990 3163	1 9	78654	2	Y	2875	2880	0	5	1	72
07	107508	X	57919	-0-	-49589	-0-	2749 1527	1 9	53643	2	Y	1388	1388	0	5	1	67

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
*11	306040	X	151222	-0-	-154818	-0-	7294 5708	1 9	138220	2	Y	5189	5338	0	69	1	230
*12	203949	X	137030	-0-	-66919	-0-	6566 5231	1 9	125233	2	Y	4755	4708	0	91	1	186
01	178436	X	127191	-0-	-51245	-0-	6839 4635	1 9	115717	2	Y	4214	4073	0	101	1	226
02	152395	X	105592	-0-	-46803	-0-	5068 4117	1 9	96407	2	Y	3743	3493	0	77	1	399
03	156271	X	109957	-0-	-46314	-0-	5187 3720	1 9	101050	2	Y	3382	3541	0	23	1	217
04	93905	X	93905	-0-	-0-	-0-	4469 2580	1 9	86856	2	Y	2345	2432	0	11	1	119
*05	137020	X	99001	-0-	-38019	-0-	4463 2688	1 9	91850	2	Y	2444	2473	0	21	1	69
06	123060	X	92068	-0-	-30992	-0-	4329 2432	1 9	85307	2	Y	2211	2219	0	5	1	56
07	112871	X	87741	-0-	-25130	-0-	4176 2070	1 9	81495	2	Y	1882	1843	0	4	1	91

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (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
*11	206460	X	129719	-0-	-76741	-0-	5640	1	106871	2	Y	15644	15896	0	173	1	694
							17208	9									
*12	188294	X	131984	-0-	-56310	-0-	5752	1	109721	2	Y	15010	14843	0	274	1	587
							16511	9									
01	175832	X	113873	-0-	-61959	-0-	5661	1	95773	2	Y	11308	10970	0	320	1	605
							12439	9									
02	158833	X	66318	-0-	-92515	-0-	2945	1	55980	2	Y	6721	6404	0	206	1	716
							7393	9									
03	149110	X	100699	-0-	-48411	-0-	4366	1	85033	2	Y	10273	10289	0	42	1	658
							11300	9									
04	85031	X	85031	-0-	-0-	-0-	3714	1	72183	2	Y	8304	8509	0	32	1	421
							9134	9									
*05	126852	X	72122	-0-	-54730	-0-	3045	1	62629	2	Y	5862	6045	0	73	1	165
							6448	9									
06	110160	X	88648	-0-	-21512	-0-	3805	1	74989	2	Y	8958	8886	0	11	1	226
							9854	9									
07	100688	X	75151	-0-	-25537	-0-	3329	1	64976	2	Y	6224	6133	0	17	1	300
							6846	9									

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
*11	146460	X	107292	-0-	-39168	-0-	4588	1	86970	2	Y	14304	14520	0	155	1	635
							15734	9									
*12	139996	X	98379	-0-	-41617	-0-	4175	1	79661	2	Y	13221	13088	0	251	1	517
							14543	9									
01	127999	X	87662	-0-	-40337	-0-	4214	1	71342	2	Y	11005	10651	0	282	1	589
							12106	9									
02	111331	X	32338	-0-	-78993	-0-	1374	1	26165	2	Y	4363	4287	0	200	1	465
							4799	9									
03	110856	X	51381	-0-	-59475	-0-	2215	1	43106	2	Y	5509	5594	0	27	1	353
							6060	9									
04	57612	X	57612	-0-	-0-	-0-	2423	1	47084	2	Y	7368	7331	0	17	1	373
							8105	9									
*05	87575	X	56608	-0-	-30967	-0-	2286	1	47029	2	Y	6630	6752	0	65	1	186
							7293	9									
06	84750	X	59606	-0-	-25144	-0-	2498	1	49250	2	Y	7144	7138	0	12	1	180
							7858	9									
07	59582	X	56848	-0-	-2734	-0-	2431	1	47486	2	Y	6301	6164	0	13	1	304
							6931	9									

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
*11	212910	X	114278	-0-	-98632	-0-	5214	1	98826	2	Y	9307	9506	0	112	1	413
							10238	9									
*12	180916	X	105163	-0-	-75753	-0-	4770	1	91003	2	Y	8536	8452	0	163	1	334
							9390	9									
01	162781	X	99519	-0-	-63262	-0-	5094	1	86178	2	Y	7497	7248	0	182	1	401
							8247	9									
02	137924	X	85156	-0-	-52768	-0-	3880	1	73742	2	Y	6849	6384	0	136	1	730
							7534	9									
03	130448	X	79960	-0-	-50488	-0-	3600	1	70091	2	Y	5699	6022	0	42	1	365
							6269	9									
04	75332	X	75332	-0-	-0-	-0-	3402	1	66125	2	Y	5277	5357	0	18	1	267
							5805	9									
*05	101866	X	71882	-0-	-29984	-0-	3113	1	64046	2	Y	4294	4394	0	46	1	121
							4723	9									
06	96270	X	68045	-0-	-28225	-0-	3030	1	59756	2	Y	4781	4774	0	8	1	120
							5259	9									
07	91016	X	65366	-0-	-25650	-0-	2962	1	57775	2	Y	4208	4116	0	9	1	203
							4629	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	169200	X	99186	-0-	-70014	-0-	4465	1	84704	2	Y	9106	9292	0	108	1	404
							10017	9									
*12	154070	X	93141	-0-	-60929	-0-	4172	1	79575	2	Y	8540	8450	0	160	1	334
							9394	9									
01	134168	X	84987	-0-	-49181	-0-	4307	1	72871	2	Y	7099	6871	0	182	1	380
							7809	9									
02	116754	X	72610	-0-	-44144	-0-	3273	1	62230	2	Y	6461	6023	0	129	1	689
							7107	9									
03	109585	X	72470	-0-	-37115	-0-	3219	1	62655	2	Y	5996	6261	0	40	1	384
							6596	9									
04	65136	X	65136	-0-	-0-	-0-	2920	1	56797	2	Y	4926	5041	0	19	1	250
							5419	9									
*05	87637	X	60954	-0-	-26683	-0-	2635	1	54241	2	Y	3707	3810	0	43	1	104
							4078	9									
06	82230	X	53157	-0-	-29073	-0-	2384	1	47025	2	Y	3407	3418	0	7	1	86
							3748	9									
07	77624	X	54356	-0-	-23268	-0-	2442	1	47662	2	Y	3865	3759	0	6	1	186
							4252	9									

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	140833	X	91944	-0-	-48889	-0-	4449	1	84820	2	Y	2432	2402	0	42	1	95
							2675	9									
01	130789	X	85041	-0-	-45748	-0-	4620	1	78146	2	Y	2068	2000	0	52	1	111
							2275	9									
02	108315	X	76067	-0-	-32248	-0-	3693	1	70223	2	Y	1955	1820	0	38	1	208
							2151	9									
03	106113	X	74086	-0-	-32027	-0-	3531	1	68754	2	Y	1637	1728	0	12	1	105
							1801	9									
04	70708	X	70708	-0-	-0-	-0-	3374	1	65642	2	Y	1538	1560	0	5	1	78
							1692	9									
*05	91946	X	68840	-0-	-23106	-0-	3121	1	64206	2	Y	1375	1400	0	14	1	39
							1513	9									
06	82260	X	64001	-0-	-18259	-0-	3014	1	59433	2	Y	1413	1413	0	3	1	36
							1554	9									
07	81313	X	62679	-0-	-18634	-0-	2992	1	58338	2	Y	1226	1200	0	3	1	59
							1349	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
*11	44580	X	24058	-0-	-20522	-0-	1004	1	19046	2	Y	3644	3668	0	39	1	187
							4008	9									
*12	39308	X	22377	-0-	-16931	-0-	907	1	17289	2	Y	3801	3720	0	74	1	194
							4181	9									
01	34720	X	17008	-0-	-17712	-0-	750	1	12703	2	Y	3232	3112	0	106	1	208
							3555	9									
02	23258	X	17276	-0-	-5982	-0-	715	1	13581	2	Y	2709	2536	0	71	1	310
							2980	9									
03	24862	X	16758	-0-	-8104	-0-	682	1	13241	2	Y	2577	2685	0	18	1	184
							2835	9									
04	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	574	1	11154	2	Y	2677	2699	0	9	1	153
							2945	9									
*05	20584	X	13887	-0-	-6697	-0-	502	1	10316	2	Y	2790	2814	0	27	1	102
							3069	9									
06	17880	X	13181	-0-	-4699	-0-	490	1	9651	2	Y	2764	2762	0	7	1	97
							3040	9									
07	18476	X	13173	-0-	-5303	-0-	500	1	9734	2	Y	2672	2618	0	7	1	144
							2939	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 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
*11	187235	X	187235	-0-	-0-	-0-	8456	1	160306	2	Y	16794	17080	0	188	1	745
							18473	9									
*12	177940	X	169130	-0-	-8810	-0-	7533	1	143687	2	Y	16282	16096	0	294	1	637
							17910	9									
01	177940	X	145152	-0-	-32788	-0-	7307	1	123689	2	Y	12869	12470	0	347	1	689
							14156	9									
02	166460	X	136347	-0-	-30113	-0-	6130	1	116551	2	Y	12424	11555	0	234	1	1324
							13666	9									
03	177940	X	129417	-0-	-48523	-0-	5742	1	111815	2	Y	10782	11338	0	77	1	691
							11860	9									
04	110450	X	110450	-0-	-0-	-0-	4968	1	96599	2	Y	8075	8323	0	34	1	409
							8883	9									
*05	167400	X	101538	-0-	-65862	-0-	4367	1	89881	2	Y	6627	6779	0	71	1	186
							7290	9									
06	140430	X	89837	-0-	-50593	-0-	4006	1	78967	2	Y	6240	6257	0	12	1	157
							6864	9									
07	145762	X	84071	-0-	-61691	-0-	3797	1	74146	2	Y	5571	5447	0	12	1	269
							6128	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
*11	47370	X	41281	-0-	-6089	-0-	1675	1	31728	2	Y	7162	7361	0	95	1	318
							7878	9									
*12	48949	X	9868	-0-	-39081	-0-	385	1	7360	2	Y	1930	2047	0	126	1	75
							2123	9									
01	50065	X	30404	-0-	-19661	-0-	1377	1	23277	2	Y	5227	4925	0	41	1	336
							5750	9									
02	46951	X	39988	-0-	-6963	-0-	1551	1	29480	2	Y	8143	7432	0	114	1	933
							8957	9									
03	50189	X	31787	-0-	-18402	-0-	1216	1	23693	2	Y	6253	6687	0	54	1	445
							6878	9									
04	41280	X	28933	-0-	-12347	-0-	1086	1	21108	2	Y	6126	6199	0	22	1	350
							6739	9									
*05	46686	X	29111	-0-	-17575	-0-	1001	1	20602	2	Y	6825	6865	0	61	1	249
							7508	9									
06	45180	X	29193	-0-	-15987	-0-	1042	1	20515	2	Y	6942	6930	0	17	1	244
							7636	9									
07	42749	X	31129	-0-	-11620	-0-	1159	1	22633	2	Y	6670	6537	0	18	1	359
							7337	9									

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
*11	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	1364	1	25868	2	Y	5662	5800	0	71	1	251
							6228	9									
12	30845	X	7992	-0-	-22853	-0-	317	1	6047	2	Y	1480	1574	0	99	1	58
							1628	9									
01	39215	X	18168	-0-	-21047	-0-	733	1	12418	2	Y	4561	4294	0	32	1	293
							5017	9									
02	36772	X	35066	-0-	-1706	-0-	1370	1	25998	2	Y	6998	6389	0	100	1	802
							7698	9									
03	39308	X	22562	-0-	-16746	-0-	852	1	16630	2	Y	4618	5044	0	47	1	329
							5080	9									
04	33450	X	22455	-0-	-10995	-0-	814	1	15868	2	Y	5248	5261	0	16	1	300
							5773	9									
*05	37541	X	22253	-0-	-15288	-0-	746	1	15351	2	Y	5596	5640	0	52	1	204
							6156	9									
06	36330	X	21815	-0-	-14515	-0-	764	1	15071	2	Y	5436	5435	0	14	1	191
							5980	9									
07	37479	X	21612	-0-	-15867	-0-	763	1	14962	2	Y	5352	5241	0	14	1	288
							5887	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	40890	X	37186	-0-	-3704	-0-	1480 7668	1 9	28038	2	Y	6971	7131	0	86	1	309
*12	42253	X	15093	-0-	-27160	-0-	588 3255	1 9	11250	2	Y	2959	3030	0	122	1	116
01	41664	X	-0-	-0-	-41664	-0-					Y	-0-	53	0	63	1	-0-
02	39063	X	25602	-0-	-13461	-0-	939 6805	1 9	17858	2	Y	6186	5477	0			709
03	41757	X	32883	-0-	-8874	-0-	1256 7135	1 9	24492	2	Y	6486	6692	0	41	1	462
04	29730	X	28898	-0-	-832	-0-	1090 6573	1 9	21235	2	Y	5975	6074	0	22	1	341
*05	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	1007 6927	1 9	20738	2	Y	6297	6349	0	59	1	230
06	29730	X	28649	-0-	-1081	-0-	1037 7153	1 9	20459	2	Y	6503	6489	0	15	1	229
07	30721	X	27501	-0-	-3220	-0-	1018 6601	1 9	19882	2	Y	6001	5890	0	17	1	323

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
*11	41040	X	31361	-0-	-9679	-0-	1279 5869	1 9	24213	2	Y	5335	5478	0	70	1	237
*12	42408	X	6956	-0-	-35452	-0-	278 1370	1 9	5308	2	Y	1245	1339	0	94	1	49
01	36301	X	17711	-0-	-18590	-0-	863 2223	1 9	14625	2	Y	2021	1913	0	27	1	130
02	35088	X	35088	-0-	-0-	-0-	1371 7643	1 9	26074	2	Y	6948	6238	0	44	1	796
03	36363	X	22022	-0-	-14341	-0-	860 4401	1 9	16761	2	Y	4001	4466	0	46	1	285
04	31350	X	19257	-0-	-12093	-0-	729 4370	1 9	14158	2	Y	3973	4017	0	14	1	227
*05	41447	X	20144	-0-	-21303	-0-	709 4833	1 9	14602	2	Y	4394	4422	0	39	1	160
06	40110	X	19739	-0-	-20371	-0-	708 5106	1 9	13925	2	Y	4642	4628	0	11	1	163
07	37510	X	20086	-0-	-17424	-0-	730 5125	1 9	14231	2	Y	4659	4559	0	12	1	251

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
*11	34740	X	31168	-0-	-3572	-0-	1307 5062	1 9	24799	2	Y	4602	4783	0	70	1	204
*12	35898	X	7129	-0-	-28769	-0-	283 1426	1 9	5420	2	Y	1296	1368	0	81	1	51
01	37107	X	20981	-0-	-16126	-0-	1113 1056	1 9	18812	2	Y	960	921	0	28	1	62
02	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	1874 7537	1 9	35618	2	Y	6852	6108	0	21	1	785
03	37200	X	24887	-0-	-12313	-0-	1007 4202	1 9	19678	2	Y	3820	4287	0	46	1	272
04	31170	X	22770	-0-	-8400	-0-	901 4353	1 9	17516	2	Y	3957	3990	0	13	1	226
*05	51956	X	21070	-0-	-30886	-0-	777 4296	1 9	15997	2	Y	3905	3950	0	39	1	142
06	50280	X	21021	-0-	-29259	-0-	789 4682	1 9	15550	2	Y	4256	4239	0	9	1	150
07	48143	X	20979	-0-	-27164	-0-	806 4441	1 9	15732	2	Y	4037	3958	0	11	1	218

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
*11	33390	X	25807	-0-	-7583	-0-	1045	1	19848	2	Y	4467	4584	0	58	1	198
							4914	9									
*12	30752	X	11869	-0-	-18883	-0-	487	1	9293	2	Y	1899	1945	0	78	1	74
							2089	9									
01	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					Y	1	34	0	41	1	-0-
02	28014	X	20608	-0-	-7406	-0-	783	1	14919	2	Y	4460	3949	0			511
							4906	9									
03	29946	X	22578	-0-	-7368	-0-	891	1	17346	2	Y	3946	4146	0	30	1	281
							4341	9									
04	25800	X	19542	-0-	-6258	-0-	755	1	14688	2	Y	3726	3780	0	14	1	213
							4099	9									
*05	22072	X	18653	-0-	-3419	-0-	673	1	13858	2	Y	3747	3786	0	37	1	137
							4122	9									
06	21840	X	18367	-0-	-3473	-0-	679	1	13383	2	Y	3914	3904	0	9	1	138
							4305	9									
07	22568	X	18662	-0-	-3906	-0-	712	1	13871	2	Y	3708	3636	0	10	1	200
							4079	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
*12	37975	X	18247	-0-	-19728	-0-	777	1	14835	2	Y	2395	2311	0	7	1	94
							2635	9									
01	37975	X	25059	-0-	-12916	-0-	1163	1	19657	2	Y	3854	3691	0	51	1	206
							4239	9									
02	35525	X	-0-	-0-	-35525	-0-					Y	-0-					206
03	36239	X	-0-	-0-	-36239	-0-					Y	-0-					206
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					206
*05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					206
06	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					206
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269130	X	234615	-0-	-34515	-0-	10955	1	207700	2	Y	14509	14889	0	187	1	644
							15960	9									
*12	278101	X	199315	-0-	-78786	-0-	9212	1	175674	2	Y	13117	12994	0	254	1	513
							14429	9									
01	278101	X	163815	-0-	-114286	-0-	8566	1	144919	2	Y	9391	9121	0	280	1	503
							10330	9									
02	260159	X	131969	-0-	-128190	-0-	6152	1	116954	2	Y	8057	7530	0	171	1	859
							8863	9									
03	273916	X	149867	-0-	-124049	-0-	6902	1	134392	2	Y	7794	8104	0	50	1	499
							8573	9									
04	127697	X	127697	-0-	-0-	-0-	5930	1	115246	2	Y	5928	6103	0	24	1	300
							6521	9									
*05	199330	X	116591	-0-	-82739	-0-	5157	1	106052	2	Y	4893	5004	0	52	1	137
							5382	9									
06	158490	X	102160	-0-	-56330	-0-	4686	1	92312	2	Y	4693	4703	0	9	1	118
							5162	9									
07	149854	X	96151	-0-	-53703	-0-	4460	1	87037	2	Y	4231	4136	0	9	1	204
							4654	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188010	X	180800	-0-	-7210	-0-	8361	1	158459	2	Y	12709	12935	0	144	1	564
							13980	9									
*12	194277	X	176102	-0-	-18175	-0-	8085	1	154220	2	Y	12543	12394	0	223	1	490
							13797	9									
01	194277	X	161581	-0-	-32696	-0-	8338	1	141069	2	Y	11067	10697	0	268	1	592
							12174	9									
02	181743	X	162352	-0-	-19391	-0-	7511	1	142837	2	Y	10913	10141	0	201	1	1163
							12004	9									
03	194277	X	181259	-0-	-13018	-0-	8302	1	161681	2	Y	10251	10689	0	68	1	657
							11276	9									
04	151680	X	151680	-0-	-0-	-0-	7010	1	136315	2	Y	7595	7835	0	32	1	385
							8355	9									
*05	168640	X	134322	-0-	-34318	-0-	5906	1	121522	2	Y	6267	6409	0	67	1	176
							6894	9									
06	163200	X	121356	-0-	-41844	-0-	5545	1	109355	2	Y	5869	5885	0	12	1	148
							6456	9									
07	168640	X	116288	-0-	-52352	-0-	5387	1	105145	2	Y	5233	5118	0	11	1	252
							5756	9									

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 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
*11	188880	X	185717	-0-	-3163	-0-	8483	1	160724	2	Y	15009	15331	0	181	1	666
							16510	9									
*12	195176	X	180240	-0-	-14936	-0-	8166	1	155735	2	Y	14854	14676	0	263	1	581
							16339	9									
01	195176	X	160695	-0-	-34481	-0-	8239	1	139371	2	Y	11895	11522	0	317	1	637
							13085	9									
02	182584	X	139035	-0-	-43549	-0-	6342	1	120639	2	Y	10958	10211	0	216	1	1168
							12054	9									
03	195176	X	133198	-0-	-61978	-0-	5974	1	116330	2	Y	9904	10370	0	68	1	634
							10894	9									
04	113831	X	113831	-0-	-0-	-0-	5144	1	100020	2	Y	7879	8083	0	31	1	399
							8667	9									
*05	175243	X	108240	-0-	-67003	-0-	4667	1	96029	2	Y	6858	6995	0	69	1	193
							7544	9									
06	155460	X	94880	-0-	-60580	-0-	4251	1	83779	2	Y	6227	6250	0	13	1	157
							6850	9									
07	148614	X	89792	-0-	-58822	-0-	4072	1	79438	2	Y	5711	5581	0	12	1	275
							6282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 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
*11	189540	X	182445	-0-	-7095	-0-	8295	1	157261	2	Y	15354	15695	0	187	1	681
							16889	9									
*12	195858	X	162096	-0-	-33762	-0-	7299	1	139189	2	Y	14189	14046	0	269	1	555
							15608	9									
01	195858	X	154118	-0-	-41740	-0-	7904	1	133712	2	Y	11365	11009	0	303	1	608
							12502	9									
02	183222	X	143069	-0-	-40153	-0-	6559	1	124711	2	Y	10726	9984	0	207	1	1143
							11799	9									
03	195858	X	138159	-0-	-57699	-0-	6241	1	121543	2	Y	9432	9904	0	67	1	604
							10375	9									
04	118200	X	118200	-0-	-0-	-0-	5392	1	104813	2	Y	7268	7475	0	29	1	368
							7995	9									
*05	159185	X	89390	-0-	-69795	-0-	3856	1	79405	2	Y	5572	5719	0	64	1	157
							6129	9									
06	149100	X	77897	-0-	-71203	-0-	3495	1	68906	2	Y	4996	5017	0	10	1	126
							5496	9									
07	152923	X	73304	-0-	-79619	-0-	3330	1	65013	2	Y	4510	4409	0	9	1	218
							4961	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	587	1	11114	2	Y	4977	5075	0	58	1	221
							5475	9									
*12	28551	X	26875	-0-	-1676	-0-	995	1	18973	2	Y	6279	6168	0	87	1	245
							6907	9									
01	28551	X	24972	-0-	-3579	-0-	1047	1	17720	2	Y	5641	5450	0	134	1	302
							6205	9									
02	26709	X	7126	-0-	-19583	-0-	252	1	4799	2	Y	1886	1884	0	103	1	201
							2075	9									
03	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	-0-					201
04	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	629	1	12217	2	Y	4566	4526	0	10	1	231
							5023	9									
*05	32027	X	32027	-0-	-0-	-0-	1061	1	21800	2	Y	8333	8290	0	40	1	234
							9166	9									
06	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	829	1	16357	2	Y	5269	5354	0	16	1	133
							5796	9									
07	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	786	1	15343	2	Y	4514	4419	0	10	1	218
							4965	9									

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 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
*11	29100	X	28524	-0-	-576	-0-	1177	1	22272	2	Y	4614	4691	0	52	1	205
							5075	9									
*12	36611	X	29126	-0-	-7485	-0-	1195	1	22802	2	Y	4663	4605	0	81	1	182
							5129	9									
01	31062	X	26636	-0-	-4426	-0-	1243	1	21029	2	Y	3967	3838	0	99	1	212
							4364	9									
02	29058	X	24074	-0-	-4984	-0-	995	1	18910	2	Y	3790	3526	0	72	1	404
							4169	9									
03	30349	X	23047	-0-	-7302	-0-	943	1	18330	2	Y	3431	3591	0	24	1	220
							3774	9									
04	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	1078	1	16141	2	Y	2708	2780	0	11	1	137
							2979	9									
*05	24490	X	9243	-0-	-15247	-0-	408	1	8422	2	Y	375	477	0	24	1	11
							413	9									
06	23700	X	9437	-0-	-14263	-0-	281	1	5562	2	Y	3267	3195	0	1	1	82
							3594	9									
07	24490	X	7949	-0-	-16541	-0-	221	1	4294	2	Y	3122	3047	0	6	1	151
							3434	9									

GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 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
*11	297420	X	277040	-0-	-20380	-0-	12981	1	246035	2	Y	16385	16833	0	215	1	727
							18024	9									
*12	307334	X	254749	-0-	-52585	-0-	11865	1	226261	2	Y	15112	14961	0	287	1	591
							16623	9									
01	307334	X	227338	-0-	-79996	-0-	11945	1	202142	2	Y	12046	11670	0	322	1	645
							13251	9									
02	287506	X	191341	-0-	-96165	-0-	8970	1	170583	2	Y	10716	10000	0	219	1	1142
							11788	9									
03	307334	X	183466	-0-	-123868	-0-	8451	1	164612	2	Y	9457	9927	0	66	1	606
							10403	9									
04	162750	X	162750	-0-	-0-	-0-	7576	1	147305	2	Y	7154	7368	0	29	1	363
							7869	9									
*05	250728	X	148532	-0-	-102196	-0-	6566	1	135118	2	Y	6225	6350	0	63	1	175
							6848	9									
06	219930	X	138589	-0-	-81341	-0-	6358	1	125356	2	Y	6250	6256	0	12	1	157
							6875	9									
07	204538	X	130839	-0-	-73699	-0-	6077	1	118615	2	Y	5588	5464	0	12	1	269
							6147	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	171	1	3220	2	Y	1776	1794	0	18	1	79
							1954	9									
12	6572	X	6532	-0-	-40	-0-	233	1	4451	2	Y	1680	1662	0	31	1	66
							1848	9									
01	6076	X	5326	-0-	-750	-0-	210	1	3559	2	Y	1415	1369	0	36	1	76
							1557	9									
02	5684	X	4660	-0-	-1024	-0-	162	1	3033	2	Y	1332	1240	0	26	1	142
							1465	9									
03	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	190	1	3647	2	Y	1279	1331	0	8	1	82
							1407	9									
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	235	1	3513	2	Y	972	1001	0	4	1	49
							1069	9									
*05	4774	X	2860	-0-	-1914	-0-	111	1	2319	2	Y	391	420	0	9	1	11
							430	9									
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	216	1	4228	2	Y	1146	1127	0	1	1	29
							1261	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	202	1	3964	2	Y	1072	1047	0	2	1	52
							1179	9									

BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	1532	1	29096	2	Y	6556	6670	0	74	1	291
							7212	9									
*12	41912	X	7806	-0-	-34106	-0-	303	1	5794	2	Y	1554	1669	0	115	1	61
							1709	9									
01	41912	X	-0-	-0-	-41912	-0-					Y	-0-	28	0	33	1	-0-
02	39208	X	9734	-0-	-29474	-0-	370	1	7041	2	Y	2112	1887	0			225
							2323	9									
03	40579	X	24558	-0-	-16021	-0-	914	1	17804	2	Y	5309	5181	0	13	1	340
							5840	9									
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	873	1	16984	2	Y	4512	4606	0	17	1	229
							4963	9									
*05	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	723	1	14861	2	Y	4604	4664	0	40	1	129
							5064	9									
06	18600	X	2258	-0-	-16342	-0-	76	1	1547	2	Y	577	682	0	9	1	15
							635	9									
07	19220	X	1149	-0-	-18071	-0-	46	1	899	2	Y	185	190	0	1	1	9
							204	9									

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	1803	1	34118	2	Y	8671	8821	0	98	1	385
							9538	9									
12	51460	X	3003	-0-	-48457	-0-	129	1	2423	2	Y	410	627	0	152	1	16
							451	9									
01	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					Y	-0-	7	0	9	1	-0-
02	47038	X	12618	-0-	-34420	-0-	489	1	9299	2	Y	2573	2299	0			274
							2830	9									
03	48391	X	17410	-0-	-30981	-0-	706	1	13763	2	Y	2674	2761	0	16	1	171
							2941	9									
04	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	1354	1	26307	2	Y	4360	4302	0	8	1	221
							4796	9									
*05	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	911	1	18746	2	Y	4914	4959	0	38	1	138
							5405	9									
06	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	760	1	14998	2	Y	4244	4266	0	9	1	107
							4668	9									
07	33573	X	19580	-0-	-13993	-0-	732	1	14288	2	Y	4145	4044	0	8	1	200
							4560	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
02	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-					Y	-0-					-0-
03	23839	X	2977	-0-	-20862	-0-	95	1	1871	2	Y	919	860	0			59
							1011	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	2025	1978	0	3	1	103
							2228	9									
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	Y	2256	2278	0	18	1	63
							2482	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	456	1	9022	2	Y	2498	2494	0	4	1	63
							2748	9									
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	432	1	8453	2	Y	2274	2222	0	5	1	110
							2501	9									

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	207	1	3963	2	Y	1020	1209	0	43	1	45
							1122	9									
*12	23343	X	22217	-0-	-1126	-0-	843	1	16101	2	Y	4794	4634	0	18	1	187
							5273	9									
01	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	1071	1	18137	2	Y	3660	3549	0	102	1	196
							4026	9									
02	21141	X	17701	-0-	-3440	-0-	692	1	13161	2	Y	3498	3254	0	67	1	373
							3848	9									
03	22227	X	16058	-0-	-6169	-0-	624	1	12156	2	Y	2980	3140	0	22	1	191
							3278	9									
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	812	1	10976	2	Y	2662	2709	0	9	1	135
							2928	9									
*05	23219	X	13245	-0-	-9974	-0-	499	1	10259	2	Y	2261	2309	0	23	1	64
							2487	9									
06	22470	X	12608	-0-	-9862	-0-	483	1	9492	2	Y	2394	2394	0	4	1	60
							2633	9									
07	18910	X	14175	-0-	-4735	-0-	553	1	10810	2	Y	2556	2489	0	4	1	123
							2812	9									

GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

*11	282660	X	266809	-0-	-15851	-0-	12459	1	236156	2	Y	16540	17017	0	221	1	734
							18194	9									
*12	292082	X	242827	-0-	-49255	-0-	11284	1	215182	2	Y	14874	14737	0	290	1	581
							16361	9									
01	292082	X	210315	-0-	-81767	-0-	11007	1	186253	2	Y	11868	11497	0	317	1	635
							13055	9									
02	273238	X	177836	-0-	-95402	-0-	8301	1	157830	2	Y	10641	9926	0	216	1	1134
							11705	9									
03	292082	X	167466	-0-	-124616	-0-	7674	1	149497	2	Y	9359	9828	0	66	1	599
							10295	9									
04	266820	X	147976	-0-	-118844	-0-	6844	1	133056	2	Y	7342	7540	0	29	1	372
							8076	9									
*05	242823	X	139346	-0-	-103477	-0-	6151	1	126545	2	Y	6045	6182	0	65	1	170
							6650	9									
06	203460	X	126284	-0-	-77176	-0-	5778	1	113865	2	Y	6037	6044	0	11	1	152
							6641	9									
07	190092	X	118918	-0-	-71174	-0-	5506	1	107512	2	Y	5364	5246	0	11	1	259
							5900	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*11	102510	X	34474	-0-	-68036	-0-	1395	1	26477	2	Y	6002	6109	0	68	1	266
							6602	9									
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	316	1	6019	2	Y	1589	1688	0	105	1	62
							1748	9									
01	36549	X	13812	-0-	-22737	-0-	664	1	11238	2	Y	1736	1652	0	34	1	112
							1910	9									
02	54858	X	54858	-0-	-0-	-0-	2176	1	41378	2	Y	10276	9172	0	38	1	1178
							11304	9									
03	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	1709	1	33253	2	Y	7742	8301	0	68	1	551
							8516	9									
04	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	1376	1	26789	2	Y	6498	6651	0	27	1	371
							7148	9									
*05	39742	X	33184	-0-	-6558	-0-	1192	1	24493	2	Y	6817	6875	0	64	1	249
							7499	9									
06	38460	X	3261	-0-	-35199	-0-	120	1	2330	2	Y	737	943	0	17	1	26
							811	9									
07	39742	X	-0-	-0-	-39742	-0-					Y	-0-	24	0	2	1	-0-

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
*11	116880	X	33151	-0-	-83729	-0-	1379	1	26116	2	Y	5142	5234	0	58	1	228
							5656	9									
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	324	1	6150	2	Y	1538	1616	0	90	1	60
							1692	9									
01	36146	X	11650	-0-	-24496	-0-	585	1	9897	2	Y	1062	1021	0	33	1	68
							1168	9									
02	34046	X	19369	-0-	-14677	-0-	757	1	14385	2	Y	3843	3448	0	23	1	440
							4227	9									
03	36239	X	27333	-0-	-8906	-0-	1078	1	20971	2	Y	4804	4876	0	26	1	342
							5284	9									
04	33150	X	24373	-0-	-8777	-0-	973	1	18880	2	Y	4109	4199	0	17	1	235
							4520	9									
*05	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	1019	1	20917	2	Y	4871	4887	0	41	1	178
							5358	9									
06	26460	X	2730	-0-	-23730	-0-	102	1	2024	2	Y	549	696	0	12	1	19
							604	9									
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-	18	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 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
*11	198745	X	198745	-0-	-0-	-0-	9108	1	172673	2	Y	15422	15729	0	181	1	684
							16964	9									
*12	202647	X	183793	-0-	-18854	-0-	8355	1	159300	2	Y	14671	14511	0	270	1	574
							16138	9									
01	202647	X	147221	-0-	-55426	-0-	7532	1	127455	2	Y	11122	10788	0	313	1	595
							12234	9									
02	189573	X	119728	-0-	-69845	-0-	5444	1	103614	2	Y	9700	9059	0	202	1	1034
							10670	9									
03	202647	X	113420	-0-	-89227	-0-	5091	1	99146	2	Y	8348	8787	0	60	1	535
							9183	9									
04	196110	X	99585	-0-	-96525	-0-	4521	1	87873	2	Y	6537	6715	0	26	1	331
							7191	9									
*05	183799	X	112566	-0-	-71233	-0-	4893	1	100656	2	Y	6379	6473	0	58	1	179
							7017	9									
06	142410	X	99392	-0-	-43018	-0-	4493	1	88603	2	Y	5724	5747	0	12	1	144
							6296	9									
07	127999	X	93981	-0-	-34018	-0-	4302	1	83957	2	Y	5202	5084	0	11	1	251
							5722	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	31234	-0-	-2246	-0-	1223	1	23220	2	Y	6174	6336	0	87	1	317
							6791	9									
*12	34596	X	28889	-0-	-5707	-0-	1106	1	21125	2	Y	6053	5936	0	125	1	309
							6658	9									
01	34596	X	22428	-0-	-12168	-0-	964	1	16302	2	Y	4693	4531	0	169	1	302
							5162	9									
02	32364	X	22869	-0-	-9495	-0-	911	1	17306	2	Y	4229	3943	0	103	1	485
							4652	9									
03	34596	X	22750	-0-	-11846	-0-	876	1	17058	2	Y	4378	4523	0	28	1	312
							4816	9									
04	31230	X	20279	-0-	-10951	-0-	752	1	14629	2	Y	4453	4496	0	15	1	254
							4898	9									
*05	28892	X	19440	-0-	-9452	-0-	661	1	13623	2	Y	4687	4726	0	44	1	171
							5156	9									
06	23700	X	18535	-0-	-5165	-0-	651	1	12848	2	Y	4578	4577	0	11	1	161
							5036	9									
07	24459	X	18365	-0-	-6094	-0-	657	1	12875	2	Y	4394	4306	0	12	1	237
							4833	9									

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	79380	X	66580	-0-	-12800	-0-	2758	1	52295	2	Y	10479	10617	0	124	1	538
							11527	9									
*12	82026	X	63426	-0-	-18600	-0-	2601	1	49595	2	Y	10209	10014	0	212	1	521
							11230	9									
01	62899	X	49613	-0-	-13286	-0-	2259	1	38215	2	Y	8308	8010	0	284	1	535
							9139	9									
02	64351	X	50027	-0-	-14324	-0-	2128	1	40479	2	Y	6745	6326	0	181	1	773
							7420	9									
03	68789	X	48730	-0-	-20059	-0-	2029	1	39517	2	Y	6531	6794	0	45	1	465
							7184	9									
04	66570	X	40468	-0-	-26102	-0-	1649	1	32046	2	Y	6157	6247	0	23	1	352
							6773	9									
*05	63426	X	38256	-0-	-25170	-0-	1441	1	29602	2	Y	6557	6609	0	61	1	239
							7213	9									
06	51810	X	38053	-0-	-13757	-0-	1479	1	29161	2	Y	6739	6725	0	16	1	237
							7413	9									
07	53475	X	34622	-0-	-18853	-0-	1380	1	26899	2	Y	5766	5674	0	18	1	311
							6343	9									

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	198	1	3771	2	Y	979	1082	0	27	1	43
							1077	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0	17	1	-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	268	1	4537	2	Y	600	568	0			32
							660	9									
02	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	485	1	9144	2	Y	2802	2524	0	11	1	299
							3082	9									
03	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	400	1	7811	2	Y	1894	2055	0	17	1	121
							2083	9									
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	214	1	4213	2	Y	1014	1078	0	6	1	51
							1115	9									
*05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	401	1	8233	2	Y	1786	1778	0	9	1	50
							1965	9									
06	9540	X	9148	-0-	-392	-0-	349	1	6873	2	Y	1751	1754	0	3	1	44
							1926	9									
07	9858	X	9354	-0-	-504	-0-	367	1	7179	2	Y	1644	1606	0	3	1	79
							1808	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	85920	X	57175	-0-	-28745	-0-	2324	1	44030	2	Y	9837	9921	0	108	1	505
							10821	9									
*12	88784	X	55495	-0-	-33289	-0-	2238	1	42658	2	Y	9635	9448	0	200	1	492
							10599	9									
01	48856	X	43588	-0-	-5268	-0-	1938	1	32786	2	Y	8058	7763	0	268	1	519
							8864	9									
02	51272	X	44071	-0-	-7201	-0-	1835	1	34874	2	Y	6693	6269	0	176	1	767
							7362	9									
03	54808	X	43553	-0-	-11255	-0-	1779	1	34647	2	Y	6479	6740	0	45	1	461
							7127	9									
04	53040	X	38049	-0-	-14991	-0-	1516	1	29481	2	Y	6411	6484	0	22	1	366
							7052	9									
*05	54808	X	37601	-0-	-17207	-0-	1380	1	28386	2	Y	7123	7165	0	64	1	260
							7835	9									
06	45630	X	35337	-0-	-10293	-0-	1351	1	26647	2	Y	6672	6680	0	17	1	235
							7339	9									
07	47120	X	34500	-0-	-12620	-0-	1353	1	26419	2	Y	6116	6004	0	17	1	330
							6728	9									

BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60480	X	54170	-0-	-6310	-0-	2192	1	41532	2	Y	9496	9634	0	114	1	488
							10446	9									
*12	62496	X	50965	-0-	-11531	-0-	2039	1	38920	2	Y	9096	8927	0	193	1	464
							10006	9									
01	49352	X	39896	-0-	-9456	-0-	1770	1	29950	2	Y	7433	7166	0	253	1	478
							8176	9									
02	53418	X	40370	-0-	-13048	-0-	1680	1	31950	2	Y	6127	5741	0	162	1	702
							6740	9									
03	55986	X	39404	-0-	-16582	-0-	1616	1	31499	2	Y	5717	5971	0	41	1	407
							6289	9									
04	54180	X	33707	-0-	-20473	-0-	1350	1	26239	2	Y	5562	5631	0	20	1	318
							6118	9									
*05	50964	X	32629	-0-	-18335	-0-	1204	1	24756	2	Y	6063	6105	0	55	1	221
							6669	9									
06	41820	X	30478	-0-	-11342	-0-	1164	1	22966	2	Y	5771	5774	0	15	1	203
							6348	9									
07	43152	X	30024	-0-	-13128	-0-	1178	1	22988	2	Y	5325	5226	0	15	1	287
							5858	9									

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		26098	-0-	26098	26098	984	1	18725	2	Y	5808	5142	0			666
							6389	9									
03	SHUT IN		146710	-0-	146710	172808	5575	1	108589	2	Y	29587	28107	0	39	1	2107
							32546	9									
04	316925	X	144117	-0-	-172808	-0-	5206	1	101210	2	Y	34274	34322	0	102	1	1957
							37701	9									
*05	137089	X	137089	-0-	-0-	-0-	4553	1	93667	2	Y	35335	35664	0	340	1	1288
							38869	9									
06	123764	X	123764	-0-	-0-	-0-	4301	1	84802	2	Y	31510	31604	0	86	1	1108
							34661	9									
07	121551	X	117832	-0-	-3719	-0-	4237	1	82665	2	Y	28118	27628	0	83	1	1515
							30930	9									

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 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
*11	18000	X	8157	-0-	-9843	-0-	314	1	5943	2	Y	1727	1670	0	6	1	89
							1900	9									
12	18600	X	6529	-0-	-12071	-0-	261	1	4938	2	Y	1209	1201	0	35	1	62
							1330	9									
01	18600	X	16664	-0-	-1936	-0-	876	1	14830	2	Y	871	843	0	34	1	56
							958	9									
02	7888	X	5953	-0-	-1935	-0-	254	1	4851	2	Y	771	720	0	19	1	88
							848	9									
03	8432	X	6347	-0-	-2085	-0-	261	1	5116	2	Y	882	902	0	5	1	63
							970	9									
04	16110	X	5917	-0-	-10193	-0-	231	1	4508	2	Y	1071	1070	0	3	1	61
							1178	9									
*05	16647	X	2859	-0-	-13788	-0-	110	1	2219	2	Y	482	514	0	11	1	18
							530	9									
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-	17	0	1	1	-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

*11	130680	X	38319	-0-	-92361	-0-	1563	1	29646	2	Y	6464	6588	0	75	1	287
							7110	9									
*12	135036	X	38084	-0-	-96952	-0-	1525	1	29066	2	Y	6812	6720	0	113	1	266
							7493	9									
01	135036	X	33923	-0-	-101113	-0-	1549	1	26216	2	Y	5598	5419	0	145	1	300
							6158	9									
02	37033	X	30815	-0-	-6218	-0-	1239	1	23553	2	Y	5475	5089	0	102	1	584
							6023	9									
03	42408	X	31804	-0-	-10604	-0-	1280	1	24904	2	Y	5109	5332	0	34	1	327
							5620	9									
04	38310	X	26719	-0-	-11591	-0-	1067	1	20713	2	Y	4490	4573	0	16	1	228
							4939	9									
*05	38099	X	21940	-0-	-16159	-0-	856	1	17637	2	Y	3134	3235	0	39	1	88
							3447	9									
06	32820	X	21345	-0-	-11475	-0-	830	1	16377	2	Y	3762	3749	0	6	1	95
							4138	9									
07	32953	X	21590	-0-	-11363	-0-	850	1	16641	2	Y	3726	3634	0	7	1	180
							4099	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 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
*11	143130	X	49557	-0-	-93573	-0-	2072	1	39265	2	Y	7473	7614	0	87	1	332
							8220	9									
*12	147901	X	44473	-0-	-103428	-0-	1821	1	34713	2	Y	7217	7136	0	131	1	282
							7939	9									
01	147901	X	42930	-0-	-104971	-0-	1992	1	33700	2	Y	6580	6356	0	154	1	352
							7238	9									
02	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	1594	1	30331	2	Y	6519	6056	0	120	1	695
							7171	9									
03	53506	X	39356	-0-	-14150	-0-	1594	1	31032	2	Y	6118	6381	0	40	1	392
							6730	9									
04	49560	X	35033	-0-	-14527	-0-	1407	1	27334	2	Y	5720	5803	0	19	1	290
							6292	9									
*05	44485	X	34879	-0-	-9606	-0-	1363	1	28026	2	Y	4991	5091	0	50	1	140
							5490	9									
06	41520	X	35283	-0-	-6237	-0-	1390	1	27421	2	Y	5884	5867	0	9	1	148
							6472	9									
07	41788	X	36292	-0-	-5496	-0-	1463	1	28525	2	Y	5731	5592	0	11	1	276
							6304	9									

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 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
*11	42690	X	31009	-0-	-11681	-0-	1263	1	23923	2	Y	5294	5455	0	72	1	235
							5823	9									
*12	44113	X	32353	-0-	-11760	-0-	1287	1	24584	2	Y	5893	5805	0	93	1	230
							6482	9									
01	44113	X	27976	-0-	-16137	-0-	1267	1	21469	2	Y	4764	4613	0	126	1	255
							5240	9									
02	24935	X	24935	-0-	-0-	-0-	994	1	18867	2	Y	4613	4289	0	87	1	492
							5074	9									
03	37107	X	23807	-0-	-13300	-0-	935	1	18210	2	Y	4238	4430	0	29	1	271
							4662	9									
04	31320	X	20248	-0-	-11072	-0-	793	1	15415	2	Y	3673	3745	0	13	1	186
							4040	9									
*05	32364	X	18387	-0-	-13977	-0-	707	1	14546	2	Y	2849	2923	0	32	1	80
							3134	9									
06	27060	X	15042	-0-	-12018	-0-	595	1	11743	2	Y	2458	2471	0	5	1	62
							2704	9									
07	26660	X	18181	-0-	-8479	-0-	718	1	14061	2	Y	3093	3001	0	5	1	149
							3402	9									

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 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
*11	64436	X	64436	-0-	-0-	-0-	2478	1	46985	2	Y	13612	13975	0	194	1	699
							14973	9									
*12	56961	X	56961	-0-	-0-	-0-	2182	1	41611	2	Y	11971	11783	0	276	1	611
							13168	9									
01	55521	X	42173	-0-	-13348	-0-	1728	1	29236	2	Y	10190	9812	0	333	1	656
							11209	9									
02	44569	X	44569	-0-	-0-	-0-	1745	1	33214	2	Y	8736	8168	0	223	1	1001
							9610	9									
03	55521	X	45465	-0-	-10056	-0-	1793	1	34923	2	Y	7954	8331	0	58	1	566
							8749	9									
04	53730	X	40913	-0-	-12817	-0-	1604	1	31178	2	Y	7392	7509	0	27	1	422
							8131	9									
*05	55521	X	31322	-0-	-24199	-0-	1133	1	23229	2	Y	6327	6445	0	73	1	231
							6960	9									
06	46170	X	33918	-0-	-12252	-0-	1264	1	24923	2	Y	7028	6997	0	15	1	247
							7731	9									
07	47647	X	34194	-0-	-13453	-0-	1302	1	25364	2	Y	6844	6704	0	18	1	369
							7528	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 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
*11	49110	X	38665	-0-	-10445	-0-	1527	1	28932	2	Y	7460	7606	0	97	1	383
							8206	9									
*12	50747	X	9214	-0-	-41533	-0-	352	1	6700	2	Y	1965	2097	0	151	1	100
							2162	9									
01	50747	X	18333	-0-	-32414	-0-	859	1	14547	2	Y	2661	2535	0	55	1	171
							2927	9									
02	58623	X	58623	-0-	-0-	-0-	2394	1	45505	2	Y	9749	8745	0	58	1	1117
							10724	9									
03	43369	X	28313	-0-	-15056	-0-	1174	1	22885	2	Y	3867	4644	0	65	1	275
							4254	9									
04	46220	X	46220	-0-	-0-	-0-	1813	1	35244	2	Y	8330	8116	0	13	1	476
							9163	9									
*05	50747	X	30625	-0-	-20122	-0-	1105	1	22769	2	Y	6137	6306	0	83	1	224
							6751	9									
06	49110	X	29099	-0-	-20011	-0-	1073	1	21172	2	Y	6231	6221	0	15	1	219
							6854	9									
07	50747	X	26271	-0-	-24476	-0-	961	1	18813	2	Y	5906	5791	0	16	1	318
							6497	9									

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		49560	-0-	49560	49560	1892	1	36009	2	Y	10599	9384	0			1215
							11659	9									
03	SHUT IN		153678	-0-	153678	203238	5810	1	113140	2	Y	31571	30467	0	71	1	2248
							34728	9									
04	345465	X	142227	-0-	-203238	-0-	5149	1	100115	2	Y	33603	33823	0	109	1	1919
							36963	9									
*05	132867	X	132867	-0-	-0-	-0-	4433	1	91149	2	Y	33895	34245	0	333	1	1236
							37285	9									
06	115525	X	115525	-0-	-0-	-0-	3982	1	78481	2	Y	30056	30153	0	82	1	1057
							33062	9									
07	134785	X	134785	-0-	-0-	-0-	4836	1	94377	2	Y	32338	31573	0	79	1	1743
							35572	9									

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155763	X	155763	-0-	-0-	-0-	6145	1	116464	2	Y	30140	30921	0	426	1	1548
							33154	9									
*12	150908	X	132520	-0-	-18388	-0-	5468	1	104327	2	Y	20659	20542	0	611	1	1054
							22725	9									
01	150908	X	88844	-0-	-62064	-0-	3824	1	64688	2	Y	18484	17774	0	575	1	1189
							20332	9									
02	88563	X	88563	-0-	-0-	-0-	3598	1	68389	2	Y	15069	14127	0	404	1	1727
							16576	9									
03	150908	X	88077	-0-	-62831	-0-	3562	1	69350	2	Y	13786	14431	0	100	1	982
							15165	9									
04	146040	X	75569	-0-	-70471	-0-	3052	1	59339	2	Y	11980	12230	0	48	1	684
							13178	9									
*05	132525	X	70877	-0-	-61648	-0-	2665	1	54848	2	Y	12149	12271	0	119	1	443
							13364	9									
06	91740	X	50574	-0-	-41166	-0-	2013	1	39689	2	Y	8065	8195	0	29	1	284
							8872	9									
07	94674	X	66443	-0-	-28231	-0-	2721	1	53081	2	Y	9674	9416	0	21	1	521
							10641	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	77551	X	77551	-0-	-0-	-0-	2944	1	55818	2	Y	17081	17450	0	228	1	877
							18789	9									
*12	82907	X	82907	-0-	-0-	-0-	3191	1	60865	2	Y	17137	16793	0	346	1	875
							18851	9									
01	69378	X	54769	-0-	-14609	-0-	2225	1	37654	2	Y	13536	13063	0	477	1	871
							14890	9									
02	56589	X	56589	-0-	-0-	-0-	2200	1	41818	2	Y	11428	10693	0	296	1	1310
							12571	9									
03	69378	X	56952	-0-	-12426	-0-	2228	1	43392	2	Y	10302	10802	0	76	1	734
							11332	9									
04	67140	X	44877	-0-	-22263	-0-	1708	1	33228	2	Y	9037	9219	0	36	1	516
							9941	9									
*05	69378	X	43978	-0-	-25400	-0-	1536	1	31605	2	Y	9852	9919	0	90	1	359
							10837	9									
06	58650	X	37823	-0-	-20827	-0-	1378	1	27190	2	Y	8414	8453	0	24	1	296
							9255	9									
07	60481	X	43175	-0-	-17306	-0-	1621	1	31626	2	Y	9025	8813	0	22	1	486
							9928	9									

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 296164 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 7169 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2024

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

02	SHUT IN		55598	-0-	55598	55598	2220	1	42198	2	Y	10164	8999	0			1165
							11180	9									
03	SHUT IN		164413	-0-	164413	220011	6360	1	123867	2	Y	31078	29962	0	68	1	2213
							34186	9									
04	370466	X	150455	-0-	-220011	-0-	5527	1	107450	2	Y	34071	34231	0	107	1	1946
							37478	9									
*05	138338	X	138338	-0-	-0-	-0-	4600	1	94615	2	Y	35566	35877	0	338	1	1297
							39123	9									
06	127419	X	127419	-0-	-0-	-0-	4382	1	86426	2	Y	33283	33324	0	86	1	1170
							36611	9									
07	135414	X	135414	-0-	-0-	-0-	4801	1	93661	2	Y	33593	32866	0	87	1	1810
							36952	9									

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

02	SHUT IN		18878	-0-	18878	18878	740	1	14072	2	Y	3696	3272	0			424
							4066	9									
03	SHUT IN		105965	-0-	105965	124843	4041	1	78704	2	Y	21109	20005	0	25	1	1503
							23220	9									
04	241915	X	117072	-0-	-124843	-0-	4226	1	82156	2	Y	27900	27737	0	73	1	1593
							30690	9									
*05	113968	X	113968	-0-	-0-	-0-	3780	1	77764	2	Y	29476	29717	0	277	1	1075
							32424	9									
06	93563	X	93563	-0-	-0-	-0-	3278	1	64633	2	Y	23320	23504	0	71	1	820
							25652	9									
07	89187	X	81230	-0-	-7957	-0-	2952	1	57625	2	Y	18775	18522	0	61	1	1012
							20653	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		27946	-0-	27946	27946	1103	1	20987	2	Y	5324	4714	0			610
							5856	9									
03	SHUT IN		98966	-0-	98966	126912	3771	1	73459	2	Y	19760	18928	0	35	1	1407
							21736	9									
04	226815	X	99903	-0-	-126912	-0-	3580	1	69612	2	Y	24283	24235	0	68	1	1387
							26711	9									
*05	104236	X	104236	-0-	-0-	-0-	3481	1	71604	2	Y	26501	26681	0	241	1	966
							29151	9									
06	88122	X	88122	-0-	-0-	-0-	3065	1	60375	2	Y	22438	22551	0	64	1	789
							24682	9									
07	85794	X	85794	-0-	-0-	-0-	3098	1	60481	2	Y	20195	19837	0	59	1	1088
							22215	9									

BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		19259	-0-	19259	19259	758	1	14420	2	Y	3710	3285	0			425
							4081	9									
03	SHUT IN		112432	-0-	112432	131691	4378	1	85237	2	Y	20743	19666	0	25	1	1477
							22817	9									
04	254554	X	122863	-0-	-131691	-0-	4477	1	87063	2	Y	28475	28254	0	72	1	1626
							31323	9									
*05	120275	X	120275	-0-	-0-	-0-	4042	1	83257	2	Y	29978	30229	0	282	1	1093
							32976	9									
06	109946	X	109946	-0-	-0-	-0-	3847	1	75857	2	Y	27493	27547	0	73	1	966
							30242	9									
07	108235	X	108235	-0-	-0-	-0-	3980	1	77677	2	Y	24162	23754	0	72	1	1302
							26578	9									

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		72466	-0-	72466	72466	2878	1	56069	2	Y	12290	11503	0			787
							13519	9									
04	SHUT IN		125072	-0-	125072	197538	4733	1	92076	2	Y	25694	25141	0	38	1	1302
							28263	9									
*05	298716	X	101178	-0-	-197538	-0-	3664	1	75412	2	Y	20093	20604	0	226	1	565
							22102	9									
06	104940	X	80786	-0-	-24154	-0-	3003	1	59216	2	Y	16879	16981	0	38	1	425
							18567	9									
07	108438	X	79433	-0-	-29005	-0-	3106	1	60607	2	Y	14291	13995	0	32	1	689
							15720	9									

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		41701	-0-	41701	41701	1705	1	33168	2	Y	6207	5809	0			398
							6828	9									
04	SHUT IN		80767	-0-	80767	122468	3164	1	61528	2	Y	14614	14252	0	19	1	741
							16075	9									
*05	189602	X	67134	-0-	-122468	-0-	2564	1	52789	2	Y	10710	11021	0	129	1	301
							11781	9									
06	67530	X	56810	-0-	-10720	-0-	2237	1	44094	2	Y	9526	9567	0	20	1	240
							10479	9									
07	69781	X	51903	-0-	-17878	-0-	2111	1	41230	2	Y	7784	7631	0	18	1	375
							8562	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		62601	-0-	62601	62601	2504	1	48758	2	Y	10308	9648	0			660
							11339	9									
04	SHUT IN		90369	-0-	90369	152970	3422	1	66532	2	Y	18559	18247	0	32	1	940
							20415	9									
*05	221901	X	68931	-0-	-152970	-0-	2520	1	51857	2	Y	13231	13636	0	163	1	372
							14554	9									
06	77820	X	62490	-0-	-15330	-0-	2366	1	46605	2	Y	12290	12328	0	25	1	309
							13519	9									
07	80414	X	56104	-0-	-24310	-0-	2201	1	42949	2	Y	9958	9764	0	23	1	480
							10954	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

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

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

*11	109757	X	109757	-0-	-0-	-0-	4190	1	79429	2	Y	23762	24434	0	345	1	1220
							26138	9									
*12	101333	X	101333	-0-	-0-	-0-	3994	1	76136	2	Y	19275	19029	0	482	1	984
							21203	9									
01	87761	X	68019	-0-	-19742	-0-	2858	1	48362	2	Y	15272	14737	0	536	1	983
							16799	9									
02	82099	X	74738	-0-	-7361	-0-	3020	1	57426	2	Y	12993	12154	0	333	1	1489
							14292	9									
03	87761	X	76723	-0-	-11038	-0-	3106	1	60472	2	Y	11950	12501	0	87	1	851
							13145	9									
04	55577	X	55577	-0-	-0-	-0-	2231	1	43367	2	Y	9072	9364	0	41	1	518
							9979	9									
*05	87761	X	46824	-0-	-40937	-0-	1709	1	35110	2	Y	9095	9191	0	90	1	332
							10005	9									
06	77430	X	50787	-0-	-26643	-0-	1961	1	38667	2	Y	9235	9220	0	22	1	325
							10159	9									
07	79887	X	60323	-0-	-19564	-0-	2415	1	47105	2	Y	9821	9593	0	24	1	529
							10803	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

02	SHUT IN		73793	-0-	73793	80524	3049	1	57992	2	Y	11593	10383	0	14	1	1236
							12752	9									
03	197196	X	116672	-0-	-80524	-0-	4436	1	86409	2	Y	23479	23139	0	72	1	1504
							25827	9									
04	125490	X	125490	-0-	-0-	-0-	4703	1	91429	2	Y	26689	26768	0	73	1	1352
							29358	9									
*05	116185	X	116185	-0-	-0-	-0-	4216	1	86783	2	Y	22896	23370	0	235	1	643
							25186	9									
06	117829	X	117829	-0-	-0-	-0-	4418	1	87093	2	Y	23925	23923	0	43	1	602
							26318	9									
07	116041	X	116041	-0-	-0-	-0-	4511	1	88025	2	Y	21368	20895	0	45	1	1030
							23505	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		88791	-0-	88791	99260	3436	1	65303	2	Y	18229	16345	0	30	1	1943
							20052	9									
03	219643	X	120383	-0-	-99260	-0-	4404	1	85763	2	Y	27469	27540	0	113	1	1759
							30216	9									
04	123567	X	123567	-0-	-0-	-0-	4551	1	88481	2	Y	27759	28026	0	85	1	1407
							30535	9									
*05	117561	X	117561	-0-	-0-	-0-	4243	1	87296	2	Y	23656	24154	0	244	1	665
							26022	9									
06	120167	X	120167	-0-	-0-	-0-	4499	1	88697	2	Y	24519	24523	0	44	1	617
							26971	9									
*07	114385	X	114385	-0-	-0-	-0-	4416	1	86209	2	Y	21600	21129	0	46	1	1042
							23760	9									

BRISCOE C (SA24) WELL #: 0008H RRCID -> 296603 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 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
02	SHUT IN		95360	-0-	95360	112124	3790	1	72107	2	Y	17694	15892	0	43	1	1886
							19463	9									
03	222890	X	110766	-0-	-112124	-0-	4063	1	79120	2	Y	25075	25245	0	110	1	1606
							27583	9									
04	102951	X	102951	-0-	-0-	-0-	3892	1	75688	2	Y	21246	21697	0	78	1	1077
							23371	9									
*05	100936	X	90658	-0-	-10278	-0-	3361	1	69107	2	Y	16536	16961	0	187	1	465
							18190	9									
06	97680	X	80430	-0-	-17250	-0-	3091	1	60968	2	Y	14883	14942	0	31	1	375
							16371	9									
07	100936	X	70310	-0-	-30626	-0-	2770	1	54099	2	Y	12219	11977	0	28	1	589
							13441	9									

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		34607	-0-	34607	34607	1408	1	27366	2	Y	5303	5034	0			269
							5833	9									
*05	SHUT IN		107663	-0-	107663	142270	4242	1	87266	2	Y	14686	14495	0	47	1	413
							16155	9									
06	248330	X	106060	-0-	-142270	-0-	4245	1	83656	2	Y	16508	16478	0	27	1	416
							18159	9									
07	99096	X	99096	-0-	-0-	-0-	4006	1	78179	2	Y	15374	15018	0	31	1	741
							16911	9									

BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		20880	-0-	20880	20880	871	1	16964	2	Y	2768	2628	0			140
							3045	9									
*05	SHUT IN		92187	-0-	92187	113067	3704	1	76229	2	Y	11140	10943	0	24	1	313
							12254	9									
*06	221306	X	108239	-0-	-113067	-0-	4388	1	86489	2	Y	15784	15679	0	21	1	397
							17362	9									
07	102863	X	102863	-0-	-0-	-0-	4228	1	82511	2	Y	14658	14318	0	30	1	707
							16124	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		44151	-0-	44151	44151	1785 7653	1 9	34713	2	Y	6957	6604	0			353
*05	SHUT IN		152213	-0-	152213	196364	5934 24202	1 9	122077	2	Y	22002	21676	0	61	1	618
*06	350895	X	154531	-0-	-196364	-0-	5995 30323	1 9	118213	2	Y	27566	27449	0	41	1	694
*07	141921	X	141921	-0-	-0-	-0-	5561 27874	1 9	108486	2	Y	25340	24760	0	52	1	1222

BRISCOE J (SA9) STATE WELL #: 7149H RRCID -> 296900 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		70288	-0-	70288	70288	3124 2902	1 9	64262	2	N	2638	2564	0			74
*06	SHUT IN		184162	-0-	184162	254450	8497 8152	1 9	167513	2	N	7411	7293	0	5	1	187
*07	391366	X	136916	-0-	-254450	-0-	6320 7262	1 9	123334	2	N	6602	6457	0	14	1	318

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42330	X	36550	-0-	-5780	-0-	1501 6632	1 9	28417	2	Y	6029	6261	0	92	1	268
*12	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	1814 8051	1 9	34621	2	Y	7319	7195	0	106	1	286
01	43741	X	38030	-0-	-5711	-0-	1793 5910	1 9	30327	2	Y	5373	5215	0	156	1	288
02	40919	X	24250	-0-	-16669	-0-	1003 4129	1 9	19118	2	Y	3754	3544	0	98	1	400
03	43741	X	30751	-0-	-12990	-0-	1222 5779	1 9	23750	2	Y	5254	5294	0	23	1	337
04	42330	X	13097	-0-	-29233	-0-	979 1989	1 9	10129	2	Y	1808	2037	0	16	1	92
*05	43741	X	27839	-0-	-15902	-0-	1091 4370	1 9	22378	2	Y	3973	3937	0	16	1	112
06	42330	X	20649	-0-	-21681	-0-	817 3696	1 9	16136	2	Y	3360	3380	0	7	1	85
07	30721	X	16341	-0-	-14380	-0-	670 2622	1 9	13049	2	Y	2384	2348	0	6	1	115

SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	39098	X	39098	-0-	-0-	-0-	1373 11520	1 9	26205	2	Y	10473	10103	0	26	1	409
01	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-	1835 11964	1 9	31020	2	Y	10876	10480	0	223	1	582
02	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	1139 8824	1 9	21711	2	Y	8022	7551	0	198	1	855
03	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1564 10511	1 9	30451	2	Y	9555	9748	0	50	1	612
04	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	843 3364	1 9	8708	2	Y	3058	3485	0	30	1	155
*05	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	1269 8468	1 9	26185	2	Y	7698	7610	0	27	1	216
06	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	925 6128	1 9	18200	2	Y	5571	5633	0	14	1	140
*07	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	742 4783	1 9	14500	2	Y	4348	4268	0	10	1	210

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	1488	1	28159	2	Y	8789	9054	0	120	1	390
							9668	9									
*12	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	1932	1	36848	2	Y	12136	11898	0	154	1	474
							13350	9									
01	45818	X	45818	-0-	-0-	-0-	1993	1	33704	2	Y	9201	8924	0	259	1	492
							10121	9									
02	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	1136	1	21555	2	Y	7117	6683	0	167	1	759
							7829	9									
03	35435	X	35435	-0-	-0-	-0-	1278	1	24848	2	Y	8463	8636	0	44	1	542
							9309	9									
04	23190	X	13662	-0-	-9528	-0-	906	1	9317	2	Y	3126	3484	0	26	1	158
							3439	9									
*05	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	1124	1	23018	2	Y	7123	7053	0	28	1	200
							7835	9									
06	23190	X	22915	-0-	-275	-0-	841	1	16604	2	Y	4973	5035	0	13	1	125
							5470	9									
*07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	690	1	13444	2	Y	4388	4292	0	9	1	212
							4827	9									

BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	49634	-0-	49634	49634	2121	1	43609	2	N	3549	3449	0			100	
						3904	9										
*06	SHUT IN	199559	-0-	199559	249193	8885	1	175177	2	N	14088	13826	0	7	1	355	
						15497	9										
*07	473365	X	224172	-0-	-249193	-0-	9947	1	194147	2	N	18253	17702	0	26	1	880
							20078	9									

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	57617	-0-	57617	57617	2583	1	53109	2	N	1750	1701	0			49	
						1925	9										
*06	SHUT IN	180236	-0-	180236	237853	8336	1	164328	2	N	6884	6757	0	3	1	173	
						7572	9										
*07	383697	X	145844	-0-	-237853	-0-	6762	1	131956	2	N	6478	6326	0	13	1	312
							7126	9									

BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	46318	-0-	46318	46318	1988	1	40947	2	N	3075	2989	0			86	
						3383	9										
*06	SHUT IN	198293	-0-	198293	244611	8857	1	174569	2	N	13515	13255	0	6	1	340	
						14867	9										
07	465825	X	221214	-0-	-244611	-0-	9803	1	191308	2	N	18275	17709	0	25	1	881
							20103	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 9237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	182314	-0-	182314	182314	8288	1	161781	2	N	11132	10595	0			537
						12245	9									

GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	188554	-0-	188554	188554	8501	1	165908	2	N	12859	12239	0			620
						14145	9									

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 9166 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	148095	-0-	148095	148095	6685	1	130505	2	N	9914	9436	0			478
						10905	9									

GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	147685	-0-	147685	147685	6748	1	131690	2	N	8406	8001	0			405
						9247	9									

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 9196 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	161261	-0-	161261	161261	7230	1	141146	2	N	11714	11149	0			565
						12885	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		201313	-0-	201313	201313	9126	1	178086	2	N	12819	12201	0			618
							14101	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

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

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 03/31/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. N/A

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

BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					13
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					13
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					13
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					13
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					13
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					13
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	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

02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					56
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					56
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					56
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					56
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					56
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1767	2	23	9	N	21					182
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1503	2	31	9	N	28	173	1			37
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30					67
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1869	2	22	9	N	20					87
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	N	29					116
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1857	2	21	9	N	19					135

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					139
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					139
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					140
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					140
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					140
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					140

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	5075	X	2519	-0-	-2556	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1276	-0-	-4087	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	1588	-0-	-3775	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	230	-0-	-2467	-0-	230	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
02	406	N	191	-0-	-215	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
02	1827	N	995	-0-	-832	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
07	469	N	95	-0-	-374	-0-	95	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
02	1102	N	609	-0-	-493	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	426	-0-	-814	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
02	841	N	406	-0-	-435	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	868	N	398	-0-	-470	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
02	1102	N	507	-0-	-595	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
02	203	N	108	-0-	-95	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
02	406	N	229	-0-	-177	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
02	1508	N	837	-0-	-671	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
02	493	N	222	-0-	-271	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
02	261	N	150	-0-	-111	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
02	986	N	542	-0-	-444	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	416	-0-	-700	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	870	N	526	-0-	-344	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	243	-0-	-811	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
02	580	N	324	-0-	-256	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	651	N	245	-0-	-406	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
02	899	N	477	-0-	-422	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	348	N	211	-0-	-137	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
02	957	N	77	-0-	-880	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	263	-0-	-760	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	812	N	371	-0-	-441	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
02	1624	N	881	-0-	-743	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	611	-0-	-1218	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	331	-0-	-278	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	298	-0-	-253	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	651	N	251	-0-	-400	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1472	-0-	-645	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	677	-0-	-1586	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	745	-0-	-836	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3612	-0-	612	612	3612	3			N	-0-					-0-
07	741	N	129	-0-	-612	-0-	129	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	517	-0-	-353	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	677	-0-	-1092	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3789	-0-	789	789	3789	3			N	-0-					-0-
07	860	N	71	-0-	-789	-0-	71	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	332	-0-	-393	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	651	N	367	-0-	-284	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
02	1682	N	980	-0-	-702	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	488	-0-	-1403	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	568	-0-	-486	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02	2233	N	1434	-0-	-799	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	841	-0-	-1701	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	199	-0-	-1320	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4564	-0-	1564	1564	4564	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	127	-0-	-1564	-0-	127	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
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	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
02	812	N	479	-0-	-333	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	930	N	260	-0-	-670	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
02	3538	X	2410	-0-	-1128	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	702	-0-	-2739	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	697	-0-	-231	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	930	N	210	-0-	-720	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	775	X	157	-0-	-618	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1020	-0-	-227	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	477	-0-	-1073	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
02	551	N	315	-0-	-236	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	651	N	234	-0-	-417	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	167	-0-	-239	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	899	N	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	113	-0-	-177	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	224	-0-	-240	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
02	986	N	584	-0-	-402	-0-	584	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	308	-0-	-963	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	247	-0-	-275	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	93	-0-	-110	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	N	61	-0-	-171	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
03	1519	X	1205	-0-	-314	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2		N	-0-			-0-
07	167	N	88	-0-	-79	-0-	88	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	10	9	N	9					237
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	159	1			78
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1737	2	32	9	N	29					107
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1633	2	20	9	N	18					125
06	0	N	1866	-0-	1866	-0-	1826	2	40	9	N	36					161
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1723	2	8	9	N	7					168

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
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					24
03	837	N	854	-0-	17	-0-	854	2			N	-0-					24
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					24
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					24
06	0	N	842	-0-	842	-0-	842	2			N	-0-					24
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	527	N	992	-0-	465	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	0	N	969	-0-	969	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	1044	N	979	-0-	-65	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

02	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	33					33
04	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	33					66
05	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	34					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100
07	0	W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					100

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA, S.) //CONT.// 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 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
02	1334	#	908	-0-	-426	-0-	51	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1426	#	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1158	-0-	-222	-0-	154	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	961	-0-	-279	-0-	161	1	800	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	920	-0-	-220	-0-	101	1	818	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	278	1	1102	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					341
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					341
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	977	3	107	9	N	97					438
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1001	3	34	9	N	31					469
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	961	3	36	9	N	33	165	1			337
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					337

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					17
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					17
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					17
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					17
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					58
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					58
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					58
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					58
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					58
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					32
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					32
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	954	3			N	-0-					40
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					40
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					40
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					40
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					40
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					22
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					22
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					23
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					33
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

02	145	N	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-					70
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					70
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					70
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					70
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	132	1	2009	3	Y	2					70
							2	9									
03	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	174	1	2146	3	Y	-0-					70
04	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	141	1	2148	3	Y	-0-					70
05	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	141	1	1900	3	Y	-0-					70
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					70
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					70

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
02	5568	X	4692	-0-	-876	-0-	294	1	4398	3	Y	-0-					23
03	5952	X	4281	-0-	-1671	-0-	317	1	3964	3	Y	-0-					23
04	5610	X	4708	-0-	-902	-0-	288	1	4420	3	Y	-0-					23
05	5797	X	2759	-0-	-3038	-0-	187	1	2572	3	Y	-0-					23
06	5250	X	149	-0-	-5101	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					23
07	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	265	1	4674	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6554	X	5048	-0-	-1506	-0-	312	1	4684	3	Y	47	84	1			114
							52	9									
03	6572	X	1085	-0-	-5487	-0-	72	1	1004	3	Y	8	78	1			44
							9	9									
04	6720	X	2632	-0-	-4088	-0-	159	1	2445	3	Y	25					69
							28	9									
05	6944	X	3287	-0-	-3657	-0-	219	1	3048	3	Y	18					87
							20	9									
06	6720	X	728	-0-	-5992	-0-	49	1	679	3	Y	-0-	41	1			46
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	430	1	7390	3	Y	50					96
							55	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
02	319	N	263	-0-	-56	-0-	16	1	244	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	9					12
							10	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	7					19
							8	9									
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	9	1			10
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	Y	9					19
							10	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	160	-0-	-913	-0-	10	1	149	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
03	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	5	1			2
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3271	-0-	-1021	-0-	205	1	3066	3	Y	-0-					17
03	5890	X	3076	-0-	-2814	-0-	227	1	2849	3	Y	-0-					17
04	5700	X	3293	-0-	-2407	-0-	202	1	3091	3	Y	-0-					17
05	5890	X	3150	-0-	-2740	-0-	217	1	2933	3	Y	-0-					17
06	3390	X	325	-0-	-3065	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					17
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	259	1	4467	3	Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	341	-0-	-239	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					11
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	3	Y	-0-					11
04	660	X	374	-0-	-286	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					11
05	682	X	476	-0-	-206	-0-	32	1	444	3	Y	-0-					11
06	900	X	137	-0-	-763	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	428	-0-	-94	-0-	27	1	400	3	Y	1					32
							1	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	Y	-0-					32
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	-0-					32
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	-0-					32
06	570	N	22	-0-	-548	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					32
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1292	3	Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1087	-0-	-740	-0-	68	1	1019	3	Y	-0-					42
03	2573	X	1171	-0-	-1402	-0-	88	1	1083	3	Y	-0-					42
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	169	1	2572	3	Y	-0-					42
05	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	128	1	1758	3	Y	-0-					42
06	2610	X	211	-0-	-2399	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					42
07	2821	X	1082	-0-	-1739	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					42

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	7665	-0-	-600	-0-	476	1	7108	3	Y	74	97	1			152
							81	9									
03	8804	X	7384	-0-	-1420	-0-	545	1	6737	3	Y	93	104	1			141
							102	9									
04	8520	X	7106	-0-	-1414	-0-	431	1	6592	3	Y	75					216
							83	9									
05	8804	X	7472	-0-	-1332	-0-	510	1	6888	3	Y	67					283
							74	9									
06	8370	X	826	-0-	-7544	-0-	56	1	770	3	Y	-0-	134	1			149
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	524	1	9064	3	Y	70					219
							77	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	616 28	1 9	5517	3	Y	25					71
03	6386	X	6324	-0-	-62	-0-	690 30	1 9	5604	3	Y	27					98
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	640 32	1 9	6016	3	Y	29	93	1			34
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	658 25	1 9	6000	3	Y	23					57
06	6360	X	6186	-0-	-174	-0-	312 15	1 9	5859	3	Y	14					71
07	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	687 24	1 9	5779	3	Y	22					93

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57 28	1 9	509	3	Y	25					70
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	71 30	1 9	573	3	Y	27					97
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	60 32	1 9	564	3	Y	29	92	1			34
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60 25	1 9	548	3	Y	23					57
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	27 15	1 9	511	3	Y	14					71
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	70 24	1 9	589	3	Y	22					93

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	316	-0-	-7514	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					37
03	8122	X	1313	-0-	-6809	-0-	98	1	1215	3	Y	-0-					37
04	7830	X	1513	-0-	-6317	-0-	93	1	1420	3	Y	-0-					37
05	8091	X	68	-0-	-8023	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					37
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					37
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					89
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					89
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-					89
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	N	-0-					89
06	510	N	65	-0-	-445	-0-	4	1	61	3	N	-0-					89
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	3	N	-0-					13
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	3	N	-0-					13
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	3	N	-0-					13
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	3	N	-0-					13
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-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

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	177	-0-	-908	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

02	58	N	78	-0-	20	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

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
02	406	N	332	-0-	-74	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	861	-0-	20	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	216	-0-	71	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 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
02	203	N	211	-0-	8	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

02	203	N	96	-0-	-107	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

02	203	N	96	-0-	-107	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

02	261	N	250	-0-	-11	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

02	58	N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

02	377	N	285	-0-	-92	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

02	493	N	400	-0-	-93	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	377	N	306	-0-	-71	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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

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

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

02	2117	X	1583	-0-	-534	-0-	204	1	1379	2	N	-0-					213
03	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	369	1	1381	2	N	13	162	1			64
							14	9									
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					64
*05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	377	1	1494	2	N	22					86
							24	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					86
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					86

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROOS (WILCOX 7500) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					44
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					44
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					44
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					44
06	720 N	430	-0-	-290	-0-	430	2			N	-0-					44
07	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	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
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	305	2	44	9	N	40					72
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	360	2	55	9	N	50					122
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	333	2	66	9	N	60					182
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	444	2	77	9	N	70	173	1			79
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	205	2	22	9	N	20					99
07	403 N	276	-0-	-127	-0-	243	2	33	9	N	30					129

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	2					2
							2	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	1	1	2	N	1					3
							1	9									
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					5
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

02	0	W	155	-0-	155	4898	155	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4898					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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	2		N	-0-					65
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-					65
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					65
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					65
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2090	2	17	9	N	15					165
03	2604	N	1102	-0-	-1502	-0-	1099	2	3	9	N	3					168
04	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-					168
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					168
06	1080	N	117	-0-	-963	-0-	75	2	42	9	N	38	192	1			14
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					14

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
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
02	1682	#	1489	-0-	-193	-0-	1481	2	8	9	Y	7	22	1			7
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
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
02	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10774	2	69	9	Y	63	165	1			53
03	8494	X	3585	-0-	-4909	-0-	3539	2	46	9	Y	42					95
04	8220	X	3586	-0-	-4634	-0-	3531	2	55	9	Y	50					145
05	11594	X	3312	-0-	-8282	-0-	3312	2			Y	-0-					145
06	11220	X	2503	-0-	-8717	-0-	2503	2			Y	-0-					145
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					145

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					13
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	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
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	7	1	15	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	141	1	277	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
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	42	1	84	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	6	1	14	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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	395	1	776	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	463	1	911	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	19	1	39	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	503	1	987	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	44	1	87	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	52	1	103	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 #: 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	34	1	69	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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	480	1	943	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	119	1	236	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					198
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	64	1	128	2	N	-0-					198

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	395	1	777	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	247	1	485	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	547	1	1076	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	209	1	412	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	79	1	155	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	597	1	1172	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	488	1	958	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	128	1	251	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	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
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	172	1	339	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	502	1	986	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-			-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	399	1	785	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-			-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	156	1	307	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	N	-0-			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	497	1	978	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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	544	1	1069	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	537	1	1054	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	207	1	408	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	104	1	206	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	372	1	731	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	116	1	228	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	75	3	2			N	-0-					-0-
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		395	-0-	395	1008	395	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		273	-0-	273	1281	273	2			Y	-0-					-0-
04	1366	N	85	-0-	-1281	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	24	17	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2020	1018	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		468	-0-	468	2488	468	2			Y	-0-					-0-
04	2891	N	403	-0-	-2488	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	135	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3019	-0-	3019	5531	3019	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2976	-0-	2976	8507	2976	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2651	-0-	2651	11158	2651	3			Y	-0-			-0-
05	14358	X	3200	-0-	-11158	-0-	3200	3			Y	-0-			-0-
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-			-0-
07	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

02	DLQ G-10		3221	-0-	3221	6137	3221	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3358	-0-	3358	9495	3358	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3231	-0-	3231	12726	3231	3			Y	-0-			-0-
05	15971	X	3245	-0-	-12726	-0-	3245	3			Y	-0-			-0-
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-			-0-
07	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3241	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

02	DLQ G-10		1431	-0-	1431	3484	1431	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		690	-0-	690	4174	690	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		634	-0-	634	4808	634	3			Y	-0-			-0-
05	6053	X	1245	-0-	-4808	-0-	1245	3			Y	-0-			-0-
*06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
07	1519	X	829	-0-	-690	-0-	829	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

02	DLQ G-10		7204	-0-	7204	14972	7204	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7547	-0-	7547	22519	7547	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7673	-0-	7673	30192	7673	3			Y	-0-			-0-
05	37669	X	7477	-0-	-30192	-0-	7477	3			Y	-0-			-0-
*06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-			-0-
07	7688	X	7388	-0-	-300	-0-	7388	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

02	DLQ G-10		8029	-0-	8029	16871	8029	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9100	-0-	9100	25971	9100	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8289	-0-	8289	34260	8289	3			Y	-0-			-0-
05	42800	X	8540	-0-	-34260	-0-	8540	3			Y	-0-			-0-
*06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-			-0-
07	9114	X	8258	-0-	-856	-0-	8258	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

02	DLQ G-10		870	-0-	870	1616	870	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	2571	955	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3625	1054	3			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1027	-0-	-573	3052	1027	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	951	-0-	-2049	1003	951	3			Y	-0-					-0-
07	1954	N	951	-0-	-1003	-0-	951	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	4	-0-	4	4	4	3				Y	-0-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	8	4	3				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1334	N	1096	-0-	-238	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	913	-0-	-467	-0-	20	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	866	-0-	-560	-0-	739	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	583	1	411	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP 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
02	580	N	261	-0-	-319	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	540	N	7	-0-	-533	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
02	464	N	91	-0-	-373	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
02	14B2 EXT		497	-0-	497	54268	497	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		75	-0-	75	54343	75	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	54349	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	54354	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54354					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54354					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
02	14B2 EXT		1015	-0-	1015	7828	595	1	420	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7828					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	7833	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7833					N	-0-					-0-
06	7833	X	-0-	-0-	-7833	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1653	N	1271	-0-	-382	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	5	-0-	-1465	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	470	-0-	-1154	-0-	275	1	195	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	352	-0-	-818	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	331	-0-	-307	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	N	-0-					14
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	163	1	517	2	N	-0-					14
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	2	N	-0-					14
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	-0-					14
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	101	1	476	2	N	-0-					14
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	664	-0-	-61	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

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

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	359	-0-	-2641	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	9	-0-	-2001	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	750	N	44	-0-	-706	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	60	-0-	-1680	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	65	-0-	-1165	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	72	-0-	-2418	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3458	-0-	458	458	3455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	396					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
02	DLQ G-10		58	-0-	58	236	6	1	52	2	Y	-0-			11
03	DLQ G-10		13	-0-	13	249	1	1	12	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10		5	-0-	5	254	5	2			Y	-0-			11
05	264	N	10	-0-	-254	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
02	DLQ G-10		428	-0-	428	735	42	1	386	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		388	-0-	388	1123	42	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		374	-0-	374	1497	33	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	1943	N	446	-0-	-1497	-0-	56	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	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
02	DLQ G-10		163	-0-	163	330	16	1	147	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10		197	-0-	197	527	21	1	176	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10		120	-0-	120	647	11	1	109	2	Y	-0-			14
05	822	N	175	-0-	-647	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			14
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-			14
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	-0-			14

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
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	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
02	DLQ G-10		510	-0-	510	1026	50	1	460	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10		463	-0-	463	1489	50	1	413	2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1931	39	1	403	2	Y	-0-			9
05	2442	N	511	-0-	-1931	-0-	64	1	447	2	Y	-0-			9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-			9
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	32	1	214	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
02	DLQ G-10		87	-0-	87	109	8	1	79	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10		82	-0-	82	191	9	1	73	2	Y	-0-			18
04	DLQ G-10		92	-0-	92	283	8	1	84	2	Y	-0-			18
05	393	N	110	-0-	-283	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			18
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-			18
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	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
02	DLQ G-10		200	-0-	200	383	19	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		217	-0-	217	600	24	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	848	22	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	1103	N	255	-0-	-848	-0-	32	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
02	DLQ G-10		48	-0-	48	69	5	1	43	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		111	-0-	111	180	12	1	99	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		32	-0-	32	212	3	1	29	2	Y	-0-					8
05	250	N	38	-0-	-212	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					8
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					8
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
02	DLQ G-10		126	-0-	126	263	12	1	114	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		112	-0-	112	375	12	1	100	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		96	-0-	96	471	8	1	88	2	Y	-0-					6
05	594	N	123	-0-	-471	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					6
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	-0-					6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					6

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
02	DLQ G-10		223	-0-	223	483	22	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250	733	27	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	969	21	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	1219	N	250	-0-	-969	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	32	1	213	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		459	-0-	459	905	45	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		473	-0-	473	1378	52	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		459	-0-	459	1837	40	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	2336	N	499	-0-	-1837	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	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
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2548	113	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3857	143	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1200	-0-	1200	5057	106	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1348	-0-	-1752	3305	170	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1276	-0-	-1724	1581	182	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	2930	N	1349	-0-	-1581	-0-	175	1	1174	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 #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

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
02	DLQ G-10		216	-0-	216	494	21	1 9	195	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		243	-0-	243	737	26 7	1 9	210	2	Y	6					13
04	DLQ G-10		222	-0-	222	959	20	1	202	2	Y	-0-					13
05	1179	N	220	-0-	-959	-0-	27 2	1 9	191	2	Y	2					15
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	218	2	Y	8					23
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	263	2	Y	4					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		129	-0-	129	263	13	1	116	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		136	-0-	136	399	15	1	121	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		122	-0-	122	521	11	1	111	2	Y	-0-					20
05	662	N	141	-0-	-521	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					20
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	DLQ G-10		340	-0-	340	781	33	1	307	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		633	-0-	633	1414	61 73	1 9	499	2	Y	66	103	1			20
04	DLQ G-10		458	-0-	458	1872	40 2	1 9	416	2	Y	2					22
05	2323	N	451	-0-	-1872	-0-	55 12	1 9	384	2	Y	11					33
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	621	2	Y	1					34
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	407	2	Y	2					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		71	-0-	71	149	7	1	64	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		81	-0-	81	230	9	1	72	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		67	-0-	67	297	6	1	61	2	Y	-0-					2
05	362	N	65	-0-	-297	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					2
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					2
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		85	-0-	85	89	8	1	77	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		17	-0-	17	106	2	1	15	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		9	-0-	9	115	1	1	8	2	Y	-0-					11
05	129	N	14	-0-	-115	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2551	103	1	953	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3590	113	1	926	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4593	88	1	915	2	Y	-0-					42
05	3100	N	1192	-0-	-1908	2685	150	1	1042	2	Y	-0-					42
06	3000	N	1310	-0-	-1690	995	187	1	1123	2	Y	-0-					42
07	2522	N	1527	-0-	-995	-0-	198	1	1329	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		525	-0-	525	993	51	1	474	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		238	-0-	238	1231	26	1	212	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1502	24	1	247	2	Y	-0-					20
05	1800	N	298	-0-	-1502	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					20
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	2	Y	-0-					20
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					20

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
02	DLQ G-10		17	-0-	17	43	2	1	15	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		36	-0-	36	79	4	1	32	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		23	-0-	23	102	2	1	21	2	Y	-0-					14
05	132	N	30	-0-	-102	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					14
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					14
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		182	-0-	182	380	18	1	164	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		192	-0-	192	572	21	1	171	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		150	-0-	150	722	13	1	137	2	Y	-0-					1
05	896	N	174	-0-	-722	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	2	Y	-0-					1
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	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
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2098	104	1	965	2	Y	-0-					26
03	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3400	138	1	1131	2	Y	30	47	1			9
							33	9									
04	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4676	112	1	1163	2	Y	1					10
							1	9									
05	3100	N	1314	-0-	-1786	2890	165	1	1143	2	Y	5					15
							6	9									
06	3000	N	1353	-0-	-1647	1243	193	1	1159	2	Y	1					16
							1	9									
07	2714	N	1471	-0-	-1243	-0-	190	1	1281	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					114
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	N	-0-					114
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					114
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					114
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					114
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	N	-0-					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		501	-0-	501	982	49	1	452	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1524	59	1	483	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		598	-0-	598	2122	53	1	545	2	Y	-0-					3
05	2697	N	575	-0-	-2122	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	103	1	615	2	Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	98	1	658	2	Y	-0-					3

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
02	DLQ G-10		201	-0-	201	394	20	1	181	2	Y	-0-					65
03	DLQ G-10		245	-0-	245	639	27	1	218	2	Y	-0-					65
04	DLQ G-10		188	-0-	188	827	17	1	171	2	Y	-0-					65
05	1085	N	258	-0-	-827	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					65
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					65
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	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
02	DLQ G-10		626	-0-	626	1175	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1889	78	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		675	-0-	675	2564	59	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	739	-0-	-2361	203	93	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	723	-0-	-203	-0-	103	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	86	1	580	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
02	DLQ G-10		468	-0-	468	1156	45	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		383	-0-	383	1539	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1878	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	2867	N	989	-0-	-1878	-0-	124	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	143	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	125	1	844	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
02	DLQ G-10		835	-0-	835	1927	81	1	754	2	Y	-0-					81
03	DLQ G-10		1097	-0-	1097	3024	120	1	977	2	Y	-0-					81
04	DLQ G-10		835	-0-	835	3859	74	1	761	2	Y	-0-					81
05	3100	N	920	-0-	-2180	1679	116	1	804	2	Y	-0-					81
06	2521	N	842	-0-	-1679	-0-	120	1	722	2	Y	-0-					81
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	100	1	674	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
02	DLQ G-10		142	-0-	142	288	14	1	128	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		153	-0-	153	441	17	1	136	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		150	-0-	150	591	13	1	137	2	Y	-0-					2
05	749	N	158	-0-	-591	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					2
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		714	-0-	714	1518	69	1	645	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		205	-0-	205	1723	22	1	183	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		857	-0-	857	2580	75	1	782	2	Y	-0-					2
05	3100	N	719	-0-	-2381	199	90	1	629	2	Y	-0-					2
06	362	N	163	-0-	-199	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					2
07	899	N	77	-0-	-822	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-					10
05	50	N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

02	DLQ G-10		437	-0-	437	1150	42	1	395	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		656	-0-	656	1806	71	1	585	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		620	-0-	620	2426	55	1	565	2	Y	-0-					4
05	3100	N	736	-0-	-2364	62	93	1	643	2	Y	-0-					4
06	1019	N	957	-0-	-62	-0-	137	1	820	2	Y	-0-					4
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	898	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

02	DLQ G-10		328	-0-	328	664	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		387	-0-	387	1051	42	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		341	-0-	341	1392	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	1712	N	320	-0-	-1392	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

02	DLQ G-10		37	-0-	37	41	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	46	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	63	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	25	-0-	-63	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

02	DLQ G-10		50	-0-	50	86	5	1	45	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		149	-0-	149	235	16	1	133	2	Y	-0-					56
04	DLQ G-10		154	-0-	154	389	14	1	140	2	Y	-0-					56
05	526	N	137	-0-	-389	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					56
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					56
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

02	DLQ G-10		540	-0-	540	970	52	1	488	2	Y	-0-					31
03	DLQ G-10		748	-0-	748	1718	81	1	667	2	Y	-0-					31
04	DLQ G-10		500	-0-	500	2218	44	1	456	2	Y	-0-					31
05	2768	N	550	-0-	-2218	-0-	69	1	481	2	Y	-0-					31
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	Y	-0-					31
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		396	-0-	396	922	38	1	358	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		568	-0-	568	1490	62	1	506	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		422	-0-	422	1912	37	1	385	2	Y	-0-					10
05	2356	N	444	-0-	-1912	-0-	56	1	388	2	Y	-0-					10
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	Y	-0-					10
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	52	1	349	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
02	DLQ G-10		199	-0-	199	440	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		225	-0-	225	665	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		187	-0-	187	852	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	1078	N	226	-0-	-852	-0-	28	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		546	-0-	546	1151	53	1	493	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		570	-0-	570	1721	62	1	508	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		510	-0-	510	2231	45	1	465	2	Y	-0-					8
05	2704	N	473	-0-	-2231	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					8
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	2	Y	-0-					8
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		48	-0-	48	116	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	131	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	147	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	37	-0-	-147	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		261	-0-	261	599	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		258	-0-	258	857	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	1095	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	236	-0-	-1095	-0-	30	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		343	-0-	343	706	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	1177	51	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		419	-0-	419	1596	37	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	2062	N	466	-0-	-1596	-0-	59	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		611	-0-	611	1323	59	1	552	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1920	65	1	532	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10		610	-0-	610	2530	54	1	556	2	Y	-0-					43
05	3053	N	523	-0-	-2530	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					43
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	-0-					43
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	79	1	535	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		287	-0-	287	823	28	1	259	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		373	-0-	373	1196	41	1	332	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		325	-0-	325	1521	29	1	296	2	Y	-0-					4
05	1927	N	406	-0-	-1521	-0-	51	1	355	2	Y	-0-					4
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	2	Y	-0-					4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1594	99	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		838	-0-	838	2432	91	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		411	-0-	411	2843	36	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	413	-0-	-2687	156	52	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	763	-0-	-156	-0-	109	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2540	106	1	982	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		801	-0-	801	3341	87	1	714	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		912	-0-	912	4253	80	1	832	2	Y	-0-					5
05	3100	N	573	-0-	-2527	1726	72	1	501	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1647	-0-	-1353	373	235	1	1412	2	Y	-0-					5
07	1606	N	1233	-0-	-373	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		586	-0-	586	1193	57	1	529	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		634	-0-	634	1827	66	1	542	2	Y	24	38	1			7
							26	9									
04	DLQ G-10		621	-0-	621	2448	55	1	565	2	Y	1					8
							1	9									
05	3047	N	599	-0-	-2448	-0-	75	1	520	2	Y	4					12
							4	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	107	1	643	2	Y	-0-					12
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	86	1	582	2	Y	1					13
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		31	-0-	31	53	3	1	28	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		13	-0-	13	66	1	1	12	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-					10
05	92	N	25	-0-	-67	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					10
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					10
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		409	-0-	409	870	40	1	369	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		468	-0-	468	1338	51	1	417	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		351	-0-	351	1689	31	1	320	2	Y	-0-					1
05	2008	N	319	-0-	-1689	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					1
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	44	1	261	2	Y	-0-					1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	571	-0-	-125	-0-	55	1	516	2	N	-0-					30
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	64	1	524	2	N	-0-					30
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-					30
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	2	N	-0-					30
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	N	-0-					30
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	51	1	341	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

02	DLQ G-10		124	-0-	124	214	12	1	112	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		130	-0-	130	344	14	1	116	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		120	-0-	120	464	11	1	109	2	Y	-0-					13
05	607	N	143	-0-	-464	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					13
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					13
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

02	DLQ G-10		325	-0-	325	1229	31 1	1 9	293	2	Y	1					29
03	DLQ G-10		744	-0-	744	1973	81	1	663	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		431	-0-	431	2404	38	1	393	2	Y	-0-					29
05	3123	X	719	-0-	-2404	-0-	90	1	629	2	Y	-0-					29
06	870	X	790	-0-	-80	-0-	113	1	677	2	Y	-0-					29
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	275	1	1847	2	Y	-0-					29

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

02	DLQ G-10		529	-0-	529	1267	51	1	478	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		592	-0-	592	1859	64	1	528	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		497	-0-	497	2356	44	1	453	2	Y	-0-					2
05	2861	N	505	-0-	-2356	-0-	64	1	441	2	Y	-0-					2
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-					2
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	58	1	391	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

02	DLQ G-10		110	-0-	110	140	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		83	-0-	83	223	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		360	-0-	360	583	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	224	-0-	-583	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	25	1	166	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 #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		147	-0-	147	442	14	1	133	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		287	-0-	287	729	31	1	256	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1068	30	1	309	2	Y	-0-					13
05	1405	N	337	-0-	-1068	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					13
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	2	Y	-0-					13
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	37	1	251	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		629	-0-	629	1599	61	1	568	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		602	-0-	602	2201	66	1	536	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2846	57	1	588	2	Y	-0-					1
05	3100	N	726	-0-	-2374	472	91	1	635	2	Y	-0-					1
06	1277	N	805	-0-	-472	-0-	115	1	690	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	121	1	815	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		24	-0-	24	36	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	44	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	51	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	16	-0-	-51	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		904	-0-	904	1838	88	1	816	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2948	121	1	989	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1116	-0-	1116	4064	98	1	1018	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1055	-0-	-2045	2019	133	1	922	2	Y	-0-					3
06	2993	N	974	-0-	-2019	-0-	139	1	835	2	Y	-0-					3
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	115	1	774	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
02	DLQ G-10		1068	-0-	1068	2243	104	1	964	2	Y	-0-					79
03	DLQ G-10		433	-0-	433	2676	47	1	386	2	Y	-0-					79
04	DLQ G-10		636	-0-	636	3312	56	1	580	2	Y	-0-					79
05	3100	N	498	-0-	-2602	710	63	1	435	2	Y	-0-					79
06	1278	N	568	-0-	-710	-0-	81	1	487	2	Y	-0-					79
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	15	1	104	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
02	DLQ G-10		227	-0-	227	432	22	1	205	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10		1975	-0-	1975	2407	215	1	1760	2	Y	-0-					62
04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4745	206	1	2132	2	Y	-0-					62
05	3100	N	1889	-0-	-1211	3534	238	1	1651	2	Y	-0-					62
06	3000	N	1852	-0-	-1148	2386	264	1	1588	2	Y	-0-					62
07	3100	N	2080	-0-	-1020	1366	269	1	1811	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
02	DLQ G-10		373	-0-	373	1004	36	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		167	-0-	167	1171	18	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		522	-0-	522	1693	46	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	2215	N	522	-0-	-1693	-0-	66	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	64	1	432	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 #: 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
02	DLQ G-10		453	-0-	453	947	44	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		816	-0-	816	1763	89	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		747	-0-	747	2510	66	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	897	-0-	-2203	307	113	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	712	-0-	-307	-0-	102	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	335	-0-	-440	-0-	43	1	292	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

02	29	N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	N	-0-					82
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					82
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					82
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					82
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					82
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

02	DLQ G-10		68	-0-	68	171	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		98	-0-	98	269	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		88	-0-	88	357	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	102	-0-	-357	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

02	DLQ G-10		139	-0-	139	259	14	1	125	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		135	-0-	135	394	15	1	120	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		128	-0-	128	522	11	1	117	2	Y	-0-					40
05	655	N	133	-0-	-522	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					40
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					40
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					40

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

02	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	23	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	28	5	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	16	-0-	-28	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

02	DLQ G-10		366	-0-	366	825	36	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		401	-0-	401	1226	44	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		406	-0-	406	1632	36	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	445	-0-	-1632	-0-	56	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 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
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2604	104	1	967	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		684	-0-	684	3288	75	1	609	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		486	-0-	486	3774	43	1	443	2	Y	-0-					4
05	3100	N	745	-0-	-2355	1419	94	1	651	2	Y	-0-					4
06	1990	N	571	-0-	-1419	-0-	82	1	489	2	Y	-0-					4
07	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		230	-0-	230	500	22	1	208	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		279	-0-	279	779	30	1	249	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1051	24	1	248	2	Y	-0-					1
05	1371	N	320	-0-	-1051	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		929	-0-	929	1719	90	1	839	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		901	-0-	901	2620	98	1	803	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		830	-0-	830	3450	73	1	757	2	Y	-0-					20
05	3100	N	642	-0-	-2458	992	81	1	561	2	Y	-0-					20
06	1676	N	684	-0-	-992	-0-	98	1	586	2	Y	-0-					20
07	868	N	577	-0-	-291	-0-	75	1	502	2	Y	-0-					20

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
02	DLQ G-10		269	-0-	269	663	26	1	243	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		341	-0-	341	1004	34	1	276	2	Y	28					51
							31	9									
04	DLQ G-10		253	-0-	253	1257	22	1	227	2	Y	4					55
							4	9									
05	1567	N	310	-0-	-1257	-0-	39	1	271	2	Y	-0-					55
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	Y	-0-					55
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		813	-0-	813	1697	79	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		594	-0-	594	2291	65	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		701	-0-	701	2992	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	872	-0-	-2228	764	110	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	1566	N	802	-0-	-764	-0-	115	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	65	-0-	65	97	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	55	-0-	55	152	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	88	-0-	88	240	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	76	-0-	-240	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	603	-0-	603	1155	59	1	544	2	Y	-0-					23
03		DLQ G-10	653	-0-	653	1808	71	1	582	2	Y	-0-					23
04		DLQ G-10	699	-0-	699	2507	61	1	636	2	Y	2					25
							2	9									
05	3100	N	763	-0-	-2337	170	96	1	667	2	Y	-0-					25
06	867	N	697	-0-	-170	-0-	100	1	597	2	Y	-0-					25
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	Y	-0-					25

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	18	-0-	18	72	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	42	-0-	42	114	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	63	-0-	63	177	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	89	-0-	-177	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	121	-0-	121	256	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	185	-0-	185	441	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	147	-0-	147	588	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	720	N	132	-0-	-588	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	386	-0-	386	779	37	1	349	2	Y	-0-					42
03		DLQ G-10	428	-0-	428	1207	47	1	381	2	Y	-0-					42
04		DLQ G-10	433	-0-	433	1640	38	1	395	2	Y	-0-					42
05	2044	N	404	-0-	-1640	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					42
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	2	Y	-0-					42
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	50	1	340	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
02		DLQ G-10	346	-0-	346	750	34	1	312	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	403	-0-	403	1153	44	1	359	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	335	-0-	335	1488	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	1756	N	268	-0-	-1488	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	46	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	36	1	241	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
02	DLQ G-10		328	-0-	328	694	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		265	-0-	265	959	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	1269	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	287	-0-	-1269	-0-	36	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	43	1	290	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
02	DLQ G-10		468	-0-	468	1039	45	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		607	-0-	607	1646	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		437	-0-	437	2083	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	2472	N	389	-0-	-2083	-0-	49	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	272	-0-	-328	-0-	39	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	32	1	216	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
02	DLQ G-10		125	-0-	125	375	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		123	-0-	123	498	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	635	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	154	-0-	-635	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	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
02	DLQ G-10		6	-0-	6	116	1	1	5	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		6	-0-	6	122	1	1	5	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		22	-0-	22	144	2	1	19	2	Y	1					8
							1	9									
05	201	N	57	-0-	-144	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					8
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					8
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					8

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
02	DLQ G-10		610	-0-	610	1516	59	1	551	2	Y	-0-					46
03	DLQ G-10		357	-0-	357	1873	39	1	318	2	Y	-0-					46
04	DLQ G-10		241	-0-	241	2114	21	1	220	2	Y	-0-					46
05	2469	N	355	-0-	-2114	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					46
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					46
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					46

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
02	DLQ G-10		139	-0-	139	543	14	1	125	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		141	-0-	141	684	15	1	126	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		276	-0-	276	960	24	1	252	2	Y	-0-					7
05	1353	N	393	-0-	-960	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					7
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-					7
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		15	-0-	15	24	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	31	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	40	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	47	N	7	-0-	-40	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		790	-0-	790	1595	77	1	713	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		788	-0-	788	2383	86	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		717	-0-	717	3100	63	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	742	-0-	-2358	742	93	1	649	2	Y	-0-			-0-
06	1658	N	916	-0-	-742	-0-	131	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	113	1	759	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		894	-0-	894	1832	86	1	799	2	Y	8			52
							9	9							
03	DLQ G-10		787	-0-	787	2619	86	1	701	2	Y	-0-			52
04	DLQ G-10		577	-0-	577	3196	51	1	526	2	Y	-0-			52
05	3100	N	960	-0-	-2140	1056	121	1	839	2	Y	-0-			52
06	1820	N	764	-0-	-1056	-0-	109	1	655	2	Y	-0-			52
07	589	N	359	-0-	-230	-0-	46	1	312	2	Y	1			53
							1	9							

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		266	-0-	266	521	26	1	240	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		258	-0-	258	779	28	1	230	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		240	-0-	240	1019	21	1	219	2	Y	-0-			8
05	1320	N	301	-0-	-1019	-0-	38	1	263	2	Y	-0-			8
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-			8
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-			8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		297	-0-	297	591	29	1	268	2	Y	-0-			11
03	DLQ G-10		319	-0-	319	910	35	1	284	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10		309	-0-	309	1219	27	1	282	2	Y	-0-			11
05	1544	N	325	-0-	-1219	-0-	41	1	284	2	Y	-0-			11
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-			11
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	39	1	265	2	Y	-0-			11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2312	105	1	1030	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3554	32	1	1210	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10		1125	-0-	1125	4679	22	1	1103	2	Y	-0-			14
05	3100	N	1306	-0-	-1794	2885	196	1	1110	2	Y	-0-			14
06	3000	N	1246	-0-	-1754	1131	200	1	1046	2	Y	-0-			14
07	2437	N	1306	-0-	-1131	-0-	200	1	1106	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1473	-0-	1473	2928	184	1	1289	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1575	-0-	1575	4503	163	1	1412	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	5965	149	1	1313	2	Y	-0-					8
05	3100	N	1524	-0-	-1576	4389	284	1	1238	2	Y	2					10
							2	9									
06	3000	N	1465	-0-	-1535	2854	349	1	1116	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1499	-0-	-1601	1253	248	1	1251	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		557	-0-	557	1145	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		520	-0-	520	1665	57	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2231	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	2858	N	627	-0-	-2231	-0-	79	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	83	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		364	-0-	364	731	35	1	329	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		359	-0-	359	1090	39	1	320	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		329	-0-	329	1419	29	1	300	2	Y	-0-					1
05	1772	N	353	-0-	-1419	-0-	44	1	309	2	Y	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		68	-0-	68	709	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		56	-0-	56	765	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	845	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	81	-0-	-845	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		719	-0-	719	1571	66	1	653	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		763	-0-	763	2334	20	1	743	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		707	-0-	707	3041	14	1	693	2	Y	-0-					14
05	3100	N	783	-0-	-2317	724	118	1	665	2	Y	-0-					14
06	1521	N	797	-0-	-724	-0-	128	1	669	2	Y	-0-					14
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	149	1	819	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		357	-0-	357	782	35	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		377	-0-	377	1159	41	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1498	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	355	-0-	-1498	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		665	-0-	665	1242	65	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		687	-0-	687	1929	75	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		652	-0-	652	2581	57	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	564	-0-	-2536	45	71	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	808	-0-	-45	-0-	115	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	110	1	740	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

02	DLQ G-10		222	-0-	222	446	28	1	194	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		218	-0-	218	664	23	1	195	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		389	-0-	389	1053	40	1	349	2	Y	-0-					7
05	1761	N	708	-0-	-1053	-0-	132	1	575	2	Y	1					8
							1	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	197	1	634	2	Y	-0-					8
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	97	1	485	2	Y	-0-					8

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

02	DLQ G-10		30	-0-	30	185	4	1	26	2	Y	-0-					31
03	DLQ G-10		146	-0-	146	331	8	1	66	2	Y	65	54	1			42
							72	9									
04	DLQ G-10		40	-0-	40	371	4	1	36	2	Y	-0-					42
05	449	N	78	-0-	-371	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					42
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	18	2	Y	1					43
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	18	2	Y	7	39	1			11
							8	9									

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

02	DLQ G-10		719	-0-	719	1483	66	1	649	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	DLQ G-10		728	-0-	728	2211	19	1	709	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		597	-0-	597	2808	12	1	585	2	Y	-0-					2
05	3100	N	746	-0-	-2354	454	112	1	634	2	Y	-0-					2
06	1306	N	852	-0-	-454	-0-	137	1	715	2	Y	-0-					2
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	2	Y	-0-					2

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

02	DLQ G-10		127	-0-	127	408	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		323	-0-	323	731	35	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		307	-0-	307	1038	27	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	39	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

02	DLQ G-10		480	-0-	480	1179	47	1	433	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		469	-0-	469	1648	51	1	418	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		439	-0-	439	2087	39	1	400	2	Y	-0-					6
05	2515	N	428	-0-	-2087	-0-	54	1	374	2	Y	-0-					6
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	368	2	Y	-0-					6
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	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
02	DLQ G-10		747	-0-	747	1481	69	1	678	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		687	-0-	687	2168	18	1	669	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		670	-0-	670	2838	13	1	657	2	Y	-0-					40
05	3100	N	851	-0-	-2249	589	128	1	723	2	Y	-0-					40
06	1530	N	941	-0-	-589	-0-	151	1	790	2	Y	-0-					40
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	155	1	851	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
02	DLQ G-10		186	-0-	186	497	18	1	168	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		224	-0-	224	721	24	1	200	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		209	-0-	209	930	18	1	191	2	Y	-0-					3
05	1108	N	178	-0-	-930	-0-	22	1	156	2	Y	-0-					3
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	-0-					3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	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
02	DLQ G-10		601	-0-	601	1265	55 4	1 9	542	2	Y	4	7	1			2
03	DLQ G-10		676	-0-	676	1941	17	1	659	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		607	-0-	607	2548	11	1	596	2	Y	-0-					2
05	3100	N	692	-0-	-2408	140	104	1	588	2	Y	-0-					2
06	805	N	665	-0-	-140	-0-	106	1	559	2	Y	-0-					2
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	106	1	584	2	Y	-0-					2

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
02	DLQ G-10		394	-0-	394	762	36 4	1 9	354	2	Y	4	8	1			2
03	DLQ G-10		438	-0-	438	1200	11	1	427	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1580	8	1	372	2	Y	-0-					2
05	2059	N	479	-0-	-1580	-0-	72	1	407	2	Y	-0-					2
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-					2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	2	Y	-0-					2

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
02	DLQ G-10		814	-0-	814	1437	79	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		792	-0-	792	2229	86	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		747	-0-	747	2976	66	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	754	-0-	-2346	630	95	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	704	-0-	-630	-0-	101	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	97	1	652	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
02	DLQ G-10		559	-0-	559	1272	54	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		546	-0-	546	1818	59	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		543	-0-	543	2361	48	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	2849	N	488	-0-	-2361	-0-	61	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	60	1	403	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
02	DLQ G-10		179	-0-	179	432	17	1	162	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		185	-0-	185	617	20	1	165	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	789	15	1	157	2	Y	-0-					1
05	1000	N	211	-0-	-789	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		186	-0-	186	563	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		392	-0-	392	955	43	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		204	-0-	204	1159	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	376	-0-	-1159	-0-	47	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	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
02	DLQ G-10		60	-0-	60	98	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	126	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	141	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	41	-0-	-141	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	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
02	DLQ G-10		545	-0-	545	1371	53	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		626	-0-	626	1997	68	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		605	-0-	605	2602	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	716	-0-	-2384	218	90	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	746	-0-	-218	-0-	107	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	80	1	541	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		236	-0-	236	509	29	1	207	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		225	-0-	225	734	23	1	202	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		234	-0-	234	968	24	1	210	2	Y	-0-					8
05	1212	N	244	-0-	-968	-0-	45	1	197	2	Y	2					10
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	Y	-0-					10
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

02	DLQ G-10		430	-0-	430	907	42	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		474	-0-	474	1381	52	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		453	-0-	453	1834	40	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	2334	N	500	-0-	-1834	-0-	63	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	71	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	58	1	389	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

02	DLQ G-10		19	-0-	19	49	2	1	17	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		13	-0-	13	62	1	1	12	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		9	-0-	9	71	1	1	8	2	Y	-0-					21
05	81	N	10	-0-	-71	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					21
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					21

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

02	DLQ G-10		221	-0-	221	450	21	1	200	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		220	-0-	220	670	24	1	196	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		193	-0-	193	863	17	1	176	2	Y	-0-					35
05	1047	N	184	-0-	-863	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					35
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					35
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		67	-0-	67	212	6	1	59	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		71	-0-	71	283	2	1	69	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		100	-0-	100	383	2	1	98	2	Y	-0-					1
05	517	N	134	-0-	-383	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

02	DLQ G-10		353	-0-	353	1444	34	1	319	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		256	-0-	256	1700	28	1	228	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2748	92	1	956	2	Y	-0-					29
05	3100	N	725	-0-	-2375	373	91	1	634	2	Y	-0-					29
06	770	N	397	-0-	-373	-0-	57	1	340	2	Y	-0-					29
07	1085	N	194	-0-	-891	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

02	DLQ G-10		847	-0-	847	1642	82	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		852	-0-	852	2494	93	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		896	-0-	896	3390	79	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	645	-0-	-2455	935	81	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	1758	N	823	-0-	-935	-0-	118	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	148	1	997	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

02	DLQ G-10		384	-0-	384	714	37	1	347	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10		382	-0-	382	1096	42	1	340	2	Y	-0-					85
04	DLQ G-10		406	-0-	406	1502	36	1	370	2	Y	-0-					85
05	1916	N	414	-0-	-1502	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					85
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	Y	-0-					85
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

02	DLQ G-10		24	-0-	24	108	2	1	22	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		23	-0-	23	131	3	1	20	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		3	-0-	3	134	3	2			Y	-0-					9
05	149	N	15	-0-	-134	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					9
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					9
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	26	-0-	-61	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					16
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					16
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					16
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					16
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	719	-0-	-64	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	58	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	56	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	18 26	1 9	179	3	Y	24	79	1			25
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	206	3	Y	3					28
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	3 4	1 9	78	3	Y	4					32
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	7 55	1 9	57	3	Y	50	61	1			21
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	5 13	1 9	50	3	Y	12	23	1			10
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		5	-0-	5	31	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	36	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	41	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	493	N	424	-0-	-69	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	3	Y	-0-					6
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					6
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	24	1	138	3	Y	-0-					6
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	-0-					6
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-					6
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	Y	4	55	1			15
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9					24
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	6	3	Y	2	26	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3 10	1 9	2	3	Y	9					14
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	9	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	143	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	101	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	123	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	190	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	168	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	516	-0-	-64	-0-	237	1	279	3	Y	-0-					1
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	296	1	269	3	Y	-0-					1
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	406	1	215	3	Y	-0-					1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	356 1	1 9	274	3	Y	1	2	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	374	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	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 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	433	1	890	3	Y	-0-					10
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	170	1	1218	3	Y	-0-					10
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	749	1	796	3	Y	-0-					10
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1305	1	416	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1371	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	31	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	324	-0-	-53	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	1	1	7	3	N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					22
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	73 12	1 9	915	3	Y	11	36	1			27
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	992	3	Y	-0-					27
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	81	1	959	3	Y	-0-					27
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	75	1	867	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	74	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					13
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					13
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					13
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					13
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					28
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	28	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1434	3	Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	174	1	2012	3	Y	-0-					17
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	3	Y	11					28
							12	9									
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	8					20
							9	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	206	3	Y	7					27
							8	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	308	1	162	3	Y	4	22	1			9
							4	9									
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	162	1	124	3	Y	15	8	1			16
							17	9									
06	420	N	103	-0-	-317	-0-	58	1	43	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	957	N	898	-0-	-59	-0-	90	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	90	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	94	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	71	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	Y	-0-					23
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	745	3	Y	-0-					23
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-					23
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	2					25
							2	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	-0-					25
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1147	-0-	-13	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-					2
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	110	1	1066	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	90	1	1069	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	96	1	1109	3	Y	-0-					2
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	-0-					2
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	7					14
							8	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	16					30
							18	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	20					50
							22	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	53	62	1			41
							58	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	31	22	1			50
							34	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					50

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					7
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					7
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					7
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					7
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					7
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	27	1	241	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	40	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	Y	-0-					15
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	2					17
							2	9									
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					17
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					17
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	9	1	264	3	Y	2					19
							2	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					6
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	1					7
							1	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	18	1	162	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					2
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					2
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					2
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	725	N	633	-0-	-92	-0-	10	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	40	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	107	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	22	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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
02	493	N	381	-0-	-112	-0-	38	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					4
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					14
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					14
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					14
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-	14	1			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	66	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	61	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	Y	-0-					44
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	Y	-0-					44
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					44
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	Y	-0-	44	1			-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	621	-0-	-46	-0-	62	1	559	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	67	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	67	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 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
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	27	3	N	3					11
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	18	3	N	4	9	1			7
							4	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	2	2	1			7
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	3	1	31	3	N	-0-					19
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					19
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					19
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	91	91	1			19
							100	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					19
07	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
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					56
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	46	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	718	-0-	-355	-0-	72	1	646	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	924	-0-	-156	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			12
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	11					23
							12	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					23
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					26
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	26	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	Y	-0-	11	1			8
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	106	1	972	3	Y	-0-					8
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					8
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					8
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					8
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					1
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	32	1	287	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					-0-
07	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
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	-0-					15
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	3	Y	-0-					15
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					15
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	Y	-0-					15
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	1					16
							1	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	841	N	264	-0-	-577	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					6
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	14					20
							15	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	7	22	1			5
							8	9									
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					5
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					5
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	13	1	29	3	Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					4
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	948	-0-	-96	-0-	70	1	878	3	Y	-0-					28
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	996	3	Y	-0-					28
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	3	Y	-0-					28
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	90	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	107	1	406	3	Y	-0-					12
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	Y	-0-					12
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	86	1	256	3	Y	10					22
							11	9									
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	70	1	260	3	Y	7	24	1			5
							8	9									
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-					16
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	56	1	179	3	Y	-0-					16
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	82	1	164	3	Y	-0-					16
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	39	1	139	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	68	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	203	N	92	-0-	-111	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					4
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					4
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					6
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	910	3	Y	16					22
							18	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	817	3	Y	8	23	1			7
							9	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	Y	-0-					7
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	Y	-0-					7
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3	Y	1					8
							1	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	129	1	362	3	Y	2					10
							2	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	102	1	516	3	Y	3					13
							3	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					13
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	181	1	309	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	92	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					6
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					6
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-					6
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	605	-0-	-149	-0-	19	1	575	3	N	10					30
							11	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	3					33
							3	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	N	-0-					33
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	N	8	31	1			10
							9	9									
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	56	1	654	3	N	4					14
							4	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					14

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	468	-0-	-112	-0-	39	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	54	1	434	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	52	1	433	3	N	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	469	-0-	-82	-0-	42	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					14
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	160	-0-	-217	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	116	N	100	-0-	-16	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					12
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					12
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					12
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	Y	-0-	11	1			7
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	3	Y	-0-					7
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	3	Y	-0-					7
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	-0-					7
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					7
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	Y	-0-					7
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					7
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	143	3	Y	10					17
							11	9									
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	25	1	95	3	Y	7	23	1			1
							8	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					8
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			5
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					14
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					14
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	173	3	Y	10					24
							11	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	7	24	1			7
							8	9									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	160	1	393	3	Y	-0-					9
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	150	1	423	3	Y	1					10
							1	9									
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	76	1	380	3	Y	4					14
							4	9									
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					14
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	125	1	212	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	492	-0-	-117	-0-	222	1	262	3	N	7					19
							8	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	446	1	406	3	N	7					26
							8	9									
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	472	1	249	3	N	4	23	1			7
							4	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	447	1	344	3	N	16	9	1			14
							18	9									
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	448	1	331	3	N	2	8	1			8
							2	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					8

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	282	1	333	3	Y	-0-					4
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	341	1	311	3	Y	-0-					4
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	429	1	227	3	Y	-0-					4
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	403	1	310	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	393	1	291	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	380	-0-	-142	-0-	109	1	270	3	Y	1					5
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	116	1	327	3	Y	2					7
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	470	3	Y	4					11
							4	9									
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	158	1	269	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	50	1	510	3	Y	30	50	1			30
							33	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	13					43
							14	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	61	1	607	3	Y	15					58
							17	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	85	1	495	3	Y	34	57	1			35
							37	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	38	1	426	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	6	1	75	3	N	-0-					22
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	4					26
							4	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					26
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-					26
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	3	8	9	N	7					33
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

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
02	986	N	740	-0-	-246	-0-	66	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	119	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	29	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	159	-0-	-189	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					10
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					10
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					5
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					5
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					6
							1	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					2
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					2
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1					3
							1	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	807	-0-	-63	-0-	11	1	751	3	N	41	179	1			39
							45	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	25	1	937	3	N	54	53	1			40
							59	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	826	3	N	42					82
							46	9									
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	111	1	707	3	N	24	76	1			30
							26	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	26	1	828	3	N	41	31	1			40
							45	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3543	-0-	-169	-0-	111	1	3388	3	Y	40					56
							44	9									
03	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	256	1	3548	3	Y	-0-	56	1			-0-
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	282	1	3371	3	Y	31	20	1			11
							34	9									
05	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	270	1	3123	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	260	1	3024	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	63	1	130	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					7
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	81	1	86	3	Y	1					8
							1	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	148	1	47	3	Y	-0-					8
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	133	1	33	3	Y	-0-	4	1			4
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	1548	-0-	-3440	-0-	49	1	1475	3	Y	22					32
							24	9									
03	5332	X	2931	-0-	-2401	-0-	186	1	2567	3	Y	162	104	1			90
							178	9									
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	448	1	5358	3	Y	145	154	1			81
							160	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	430	1	4976	3	Y	47	77	1			51
							52	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	396	1	4618	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	81	1	2468	3	Y	3					17
							3	9									
03	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	177	1	2454	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	203	1	2418	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	216	1	2495	3	Y	32	21	1			13
							35	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	209	1	2441	3	Y	89	34	1			68
							98	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					68

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30943	X	24939	-0-	-6004	-0-	426	1	23970	3	Y	494	550	1			47
							543	9									
03	32984	X	25380	-0-	-7604	-0-	490	1	24377	3	Y	466	463	1			50
							513	9									
04	30330	X	23340	-0-	-6990	-0-	530	1	22326	3	Y	440	411	1			79
							484	9									
05	29543	X	21072	-0-	-8471	-0-	396	1	20214	3	Y	420	435	1			64
							462	9									
06	27180	X	16400	-0-	-10780	-0-	256	1	15845	3	Y	272	253	1			83
							299	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	38599	X	30161	-0-	-8438	-0-	513	1	28910	3	Y	671	749	1			63
							738	9									
03	41075	X	30949	-0-	-10126	-0-	596	1	29634	3	Y	654	647	1			70
							719	9									
04	37350	X	28637	-0-	-8713	-0-	648	1	27315	3	Y	613	572	1			111
							674	9									
05	36084	X	28351	-0-	-7733	-0-	535	1	27298	3	Y	471	506	1			76
							518	9									
06	33000	X	26233	-0-	-6767	-0-	410	1	25375	3	Y	407	361	1			122
							448	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					7
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	16					23
							18	9									
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	8	23	1			8
							9	9									
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					8
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2750	1	122	9	N	111	176	1			406
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	3235	1	2466	3	N	113	178	1			341
							124	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5979	1	124	9	N	113					454
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5743	1	116	9	N	105					559
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5083	1	78	9	N	71	177	1			453
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2986	1	2389	3	N	100	177	1			376
							110	9									

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

02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
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	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
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	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

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
02	12557		10310	-0-	-2247 B	263873	808 989	1 9	8513	2	N	899	886	1			293
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 263873																	
03	13175		10659	-0-	-2516 B	261357	841 1034	1 9	8784	2	N	940	1055	1			178
04	11093		9788	-0-	-1305 B	260052	777 968	1 9	8043	2	N	880	919	1			139
05	11129		10007	-0-	-1122 B	258930	801 906	1 9	8300	2	N	824	799	1			164
06	10320	N	9960	-0-	-360 B	258570	818 811	1 9	8331	2	N	737	799	1			102
07	268308	X	9738	-0-	-258570	-0-	805 789	1 9	8144	2	N	717	607	1			212

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
02	14297		11707	-0-	-2590 B	256326	907 1283	1 9	9517	2	N	1166	1287	1			159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 256326																	
03	15000		11947	-0-	-3053 B	253273	930 1326	1 9	9691	2	N	1205	1142	1			222
04	12630		10917	-0-	-1713 B	251560	855 1278	1 9	8784	2	N	1162	1219	1			165
05	12671	N	10938	-0-	-1733 B	249827	870 1203	1 9	8865	2	N	1094	1138	1			121
06	11750	N	11194	-0-	-556 B	249271	902 1107	1 9	9185	2	N	1006	964	1			163
07	260530	X	11259	-0-	-249271	-0-	913 1114	1 9	9232	2	N	1013	1031	1			145

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
02	16009		10376	-0-	-5633 B	313446	797 1180	1 9	8399	2	N	1073	1059	1			287
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 313446																	
03	16797		10793	-0-	-6004 B	307442	839 1174	1 9	8780	2	N	1067	1146	1			208
04	14143		9937	-0-	-4206 B	303236	774 1129	1 9	8034	2	N	1026	1046	1			188
05	14188	N	9840	-0-	-4348 B	298888	779 1079	1 9	7982	2	N	981	982	1			187
06	13157	N	9969	-0-	-3188 B	295700	799 1011	1 9	8159	2	N	919	873	1			233
07	305705	X	10005	-0-	-295700	-0-	809 1014	1 9	8182	2	N	922	984	1			171

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
02	9975		7344	-0-	-2631 B	202709	514 1361	1 9	5469	2	N	1237	1216	1			370
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 202709																	
03	10466		7582	-0-	-2884 B	199825	523 1521	1 9	5538	2	N	1383	1471	1			282
04	8812		6995	-0-	-1817 B	198008	485 1396	1 9	5114	2	N	1269	1379	1			172
05	8841	N	7001	-0-	-1840 B	196168	490 1323	1 9	5188	2	N	1203	1215	1			160
06	8198	N	7068	-0-	-1130 B	195038	517 1236	1 9	5315	2	N	1124	1038	1			246
07	202081	X	7043	-0-	-195038	-0-	515 1276	1 9	5252	2	N	1160	964	1			442

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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	Y	-0-					21
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	803	3	Y	7	21	1			7
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	249	1	1012	3	Y	-0-					7
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	132	1	476	3	Y	-0-					7
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	43	1	179	3	Y	1					8
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1010	-0-	1010	1010	248	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		654	-0-	654	1664	382	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		279	-0-	279	1943	186	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	397	-0-	-1943	-0-	355	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	151	1	642	3	Y	-0-					22
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	184	1	728	3	Y	7	23	1			6
							8	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	159	1	647	3	Y	-0-					6
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	3	Y	-0-					6
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	3	Y	-0-					6
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-	45	1			6
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					6
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					6
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					6
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					6
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		567	-0-	567	567	567	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	567					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1772	-0-	1772	1772	435	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		646	-0-	646	2418	225	1	421	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1248	-0-	1248	3666	1248	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	517	-0-	-3666	-0-	58	1	459	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	100	10	1	40	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	70	-0-	70	170	70	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	196	-0-	196	366	196	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	366					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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	4					6
							4	9									
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	232	N	88	-0-	-144	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					1
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					1
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					1
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	75	97	1			19
							83	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	12	1	48	3	Y	1					20
							1	9									
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					20
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	14					34
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	N	-0-					2
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	153	1	140	3	N	-0-					2
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	194	1	102	3	N	-0-					2
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	148	1	114	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	184	1	136	3	N	-0-					-0-
07	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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	3					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	7	1			7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-	4	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	69	1	62	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	178	1	137	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	234	1	173	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	70	1	298	3	Y	-0-					17
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-					17
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	84	1	340	3	Y	6					23
							7	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	83	1	300	3	Y	-0-					23
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	3	Y	-0-					23
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					23

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	957	N	605	-0-	-352	-0-	115	1	490	3	Y	-0-					46
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	150	1	595	3	Y	-0-					46
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	134	1	545	3	Y	-0-					46
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	115	1	416	3	Y	-0-					46
06	720	N	438	-0-	-282	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					46
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	98	60	1			44
							108	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	76	87	1			33
							84	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	83	66	1			50
							91	9									
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	5	3	Y	3	36	1			17
							3	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	260	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	137	77	1			60
							151	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	7	39	1			28
							8	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	176	1	703	3	Y	8	27	1			9
							9	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	178	1	855	3	Y	17	16	1			10
							19	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-	8	1			2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	97	1	83	3	Y	-0-					15
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	208	1	26	3	Y	-0-					15
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	221	1	36	3	Y	28					43
							31	9									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	33	1	8	3	Y	4	39	1			8
							4	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	3	Y	-0-					8
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	10					12
							11	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	Y	9					21
							10	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	90	1	290	3	Y	-0-					21
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	339	3	Y	13	30	1			4
							14	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	4					8
							4	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	830	-0-	-214	-0-	129	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	217	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	223	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	171	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	685	-0-	-365	-0-	85	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	144	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	263	1	1339	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	91	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	262	-0-	262	262	52	1	210	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	145	-0-	145	407	25	1	120	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	437	7	1	23	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	437					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	424	3	Y	4					7
							4	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	344	1	1398	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	778	3	Y	-0-					2
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	151	1	567	3	Y	-0-					2
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	1508	N	1215	-0-	-293	-0-	230	1	982	3	Y	3					9
							3	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	339	1	1343	3	Y	5					14
							6	9									
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	294	1	1193	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
05	1302	N	729	-0-	-573	-0-	158	1	571	3	Y	-0-					5
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	240	1	990	3	Y	-0-					5
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	307	3	Y	19	36	1			29
							21	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	Y	22					51
							24	9									
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	88	1	351	3	Y	24	43	1			32
							26	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	78	1	374	3	Y	13	27	1			18
							14	9									
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	65	1	216	3	Y	8					26
							9	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	94	1	402	3	Y	-0-					13
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	237	3	Y	2					15
							2	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	104	1	422	3	Y	-0-	11	1			4
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	3	Y	-0-					4
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	4	1	17	3	Y	2					6
							2	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	70	1	300	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	76	1	303	3	Y	-0-					1
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	63	1	258	3	Y	-0-					1
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	65	1	237	3	Y	-0-					1
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	N	-0-	40	1			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	131	1	685	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	117	1	612	3	N	-0-					-0-
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	85	1	411	3	N	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	1	8	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	2					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	229	-0-	-177	-0-	43	1	186	3	Y	-0-					56
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	-0-					56
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	58	1	238	3	Y	-0-					56
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	52	1	186	3	Y	2					58
							2	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					58
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					58

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					1
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					1
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	584	-0-	-83	-0-	111	1	473	3	Y	-0-	60	1			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	140	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	124	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	75	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	291	-0-	-369	-0-	57	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	382	1	1633	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	393	1	1562	3	Y	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	553	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	456	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	6	1			2
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	176	3	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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
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
02	1276	N	306	-0-	-970	-0-	9	1	293	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	25					25
							28	9									
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	97	1	362	3	Y	20					45
							22	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	120	1	453	3	Y	-0-					45
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	190	1	435	3	Y	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1160	N	1018	-0-	-142	-0-	31	1	972	3	Y	14	66	1			8
							15	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-					8
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	200	1	749	3	Y	20					28
							22	9									
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	105	1	392	3	Y	-0-					28
06	1080	N	426	-0-	-654	-0-	129	1	297	3	Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	-0-					30
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					30
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	351	1	1426	3	N	-0-					30
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	44	66	1			8
							48	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					8

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	111					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	162	1	691	3	Y	-0-					12
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	170	1	673	3	Y	-0-					12
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	151	1	616	3	Y	-0-					12
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y	-0-					12
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	3	Y	-0-					12
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	272	1	1101	3	Y	14	27	1			21
							15	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	3	Y	18					39
							20	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	260	1	1041	3	Y	18	34	1			23
							20	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1246	3	Y	9	20	1			12
							10	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	3	Y	5					17
							6	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	169	1	146	3	Y	-0-					15
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	1	22	3	Y	-0-					15
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	91	1	14	3	Y	29					44
							32	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	1	22	3	Y	1	36	1			9
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3					11
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	247	1	564	3	Y	-0-					11
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	76	1	392	3	Y	21					32
							23	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	143	1	1008	3	Y	38	23	1			47
							42	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	116	1	936	3	Y	9	41	1			15
							10	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-

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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	764	-0-	-19	-0-	136	1	552	3	N	69	65	1			15
							76	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	3	N	-0-					15
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	146	1	585	3	N	113	113	1			15
							124	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	630	3	N	62	57	1			20
							68	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	173	1	572	3	N	50	20	1			50
							55	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					50

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	760	3	N	16	78	1			123
							18	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	130	1	612	3	N	32	85	1			70
							35	9									
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	132	1	497	3	N	2	56	1			16
							2	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	190	1	712	3	N	32					48
							35	9									
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	167	1	385	3	N	48	84	1			12
							53	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	14B2	EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10363 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	837	N	444	-0-	-393	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3088	-0-	-1376	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	993	-0-	-588	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4454	-0-	-244	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1944	-0-	-3078	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2237	-0-	-2623	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3322	-0-	-1700	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3472	-0-	-1388	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	534	-0-	-613	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

02	3915	X	3844	-0-	-71	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

02	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	8243	-0-	-4963	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12381	-0-	-399	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	13043	-0-	-163	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10977	-0-	-1803	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11639	-0-	-1567	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

02	1595	N	1339	-0-	-256	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	919	-0-	-755	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

02	2407	N	2264	-0-	-143	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4664	-0-	1564	1564	4664	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2734	-0-	-1265	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

02	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3794	-0-	-1972	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5711	-0-	-24	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5521	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

02	1073	N	749	-0-	-324	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	992	N	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3108	-0-	-1358	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2426	-0-	-2348	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	358	-0-	-2959	-0-	358	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
02	4872	X	3401	-0-	-1471	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2655	-0-	-2553	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	4383	-0-	-417	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2215	-0-	-1033	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1835	-0-	-1637	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	775	-0-	-1612	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	628	-0-	-1170	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	629	-0-	-451	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	11	-0-	-1198	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6756	X	3446	-0-	-3310	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	770	-0-	-439	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	530	-0-	-1270	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	5	-0-	-2134	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	674	-0-	-496	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	367	-0-	-593	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2269	-0-	-631	919	2269	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	610	-0-	-1730	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3035	-0-	-909	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1991	-0-	-2225	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	830	-0-	-3250	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	511	-0-	-2729	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	525	-0-	-1095	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1468	-0-	-919	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	564	-0-	-676	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	617	-0-	-643	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	15	-0-	-1566	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	900	N	315	-0-	-585	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1837	-0-	-1790	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	903	-0-	-2607	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	831	-0-	-2679	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2308	-0-	-1722	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	897	-0-	-3003	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1419	-0-	-437	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	6	-0-	-1513	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2594	-0-	-2087	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1053	-0-	-3627	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	963	-0-	-3807	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1251	-0-	-919	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	620	-0-	-1480	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	259	-0-	-941	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3256	-0-	-108	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2154	-0-	-1349	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1080	-0-	-2310	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	1138	-0-	-2222	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	933	-0-	-24	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1529	-0-	-37	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1978	-0-	-197	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1358	-0-	-2782	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	6	-0-	-4272	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	874	-0-	-3266	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		766	-0-	766	766	766	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		116	-0-	116	882	116	2			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

02	3103	X	2861	-0-	-242	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

02	3567	X	-0-	-0-	-3567	-0-					N	-0-					-0-
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	747	-0-	-813	-0-	43	1	704	2	N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	347	-0-	-59	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	420	N	108	-0-	-312	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	600	N	327	-0-	-273	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
05	620	N	106	-0-	-514	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					-0-

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
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	496	1	6096	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6073	-0-	-654	-0-	378	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	1562	-0-	-4738	-0-	102	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	216	-0-	-6821	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	1498	-0-	-5312	-0-	86	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	343	1	6692	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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	N	-0-					-0-
03	961	N	155	-0-	-806	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	93	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	420	-0-	-720	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	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
02	1914	X	1846	-0-	-68	-0-	139	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1991	-0-	-55	-0-	124	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	540	-0-	-1440	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	829	-0-	-1091	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2488	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	N	-0-			-0-
04	570	N	180	-0-	-390	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	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
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	118	1	1452	2	N	-0-			-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	324	-0-	-786	-0-	21	1	303	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	418	-0-	-692	-0-	24	1	394	2	N	-0-			-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-			-0-
04	780	N	264	-0-	-516	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
05	806	N	106	-0-	-700	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
06	780	N	416	-0-	-364	-0-	24	1	392	2	N	-0-			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	142	1	2138	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	707	-0-	-583	-0-	46	1	661	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	2	N	-0-			-0-
04	750	N	340	-0-	-410	-0-	22	1	318	2	N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	22	1	358	2	N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	144	1	1771	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	104	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	480	-0-	-1320	-0-	31	1	449	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	315	-0-	-1731	-0-	17	1	298	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	956	-0-	-664	-0-	55	1	901	2	N	-0-			-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2538	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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	N	-0-			-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	2	N	-0-			-0-
04	360	N	180	-0-	-180	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	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
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	N	-0-			-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	-0-			-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	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
02	3190	X	2938	-0-	-252	-0-	221	1	2717	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	191	1	2879	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	901	-0-	-2399	-0-	59	1	842	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
06	3030	X	1022	-0-	-2008	-0-	59	1	963	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	139	1	2713	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	2	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	335	-0-	335	335	19	1	316	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	456	-0-	456	791	22	1	434	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

02	464	N	393	-0-	-71	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	601	1	7378	2	N	-0-					-0-
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	550	1	8282	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	2069	-0-	-5971	-0-	135	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	2249	1	36873	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7896	-0-	-412	-0-	385	1	7511	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	N	-0-					-0-
04	750	N	180	-0-	-570	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
05	775	N	33	-0-	-742	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	750	N	277	-0-	-473	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	2	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	780	N	293	-0-	-487	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
05	806	N	71	-0-	-735	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	780	N	220	-0-	-560	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	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
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	137	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	420	-0-	-1050	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	640	-0-	-830	-0-	37	1	603	2	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1868	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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	73	1	903	2	N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
04	900	N	204	-0-	-696	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	80	-0-	-974	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	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
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	118	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	241	-0-	-1319	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	306	-0-	-1368	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
05	527	N	119	-0-	-408	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	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
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	319	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	228	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	901	-0-	-2279	-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	954	-0-	-2332	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2473	-0-	-707	-0-	142	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	211	1	2593	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	156	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	161	-0-	-2569	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	756	-0-	-1974	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	134	1	2622	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	534	-0-	-696	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	350	-0-	-983	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	575	-0-	-715	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3193	-0-	93	93	156	1	3037	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	-0-					-0-
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	204	-0-	-516	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	796	-0-	-422	-0-	60	1	736	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1268	-0-	-685	-0-	79	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	960	N	361	-0-	-599	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
05	837	N	97	-0-	-740	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	317	-0-	-913	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	85	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	334	-0-	-1196	-0-	22	1	312	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	322	-0-	-1259	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	745	-0-	-575	-0-	43	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1651	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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	431	-0-	-649	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2366	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
05	527	N	62	-0-	-465	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	510	N	103	-0-	-407	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	320	1	607	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	179	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	535	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	369	1	835	2	N	-0-			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	135	1	830	2	N	-0-			-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	194	1	304	2	N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	161	-0-	-2855	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2030	X	490	-0-	-1540	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	1294	-0-	-806	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	989	-0-	-1181	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	15950	X	-0-	-0-	-15950	-0-					N	-0-					-0-
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	1270	-0-	-9200	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	2832	-0-	-7894	-0-	2832	3			N	-0-					-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-

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
02	7598	X	290	-0-	-7308	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	774	-0-	-3996	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	934	-0-	-3685	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	696	X	157	-0-	-539	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-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-

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	424	-0-	-1188	-0-	424	3			N	-0-					-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-

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
02	6699	X	449	-0-	-6250	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	1481	-0-	-2518	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4379	X	113	-0-	-4266	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	1549	-0-	-2501	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	1663	-0-	-3018	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1247	X	131	-0-	-1116	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	57	-0-	-873	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4988	X	478	-0-	-4510	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	268	-0-	-3062	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	549	-0-	-4256	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	5945	X	190	-0-	-5755	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	1481	-0-	-4279	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	105	-0-	-6250	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14026					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14026					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	62	-0-	-2577	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	148	-0-	-2042	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	108	-0-	-2806	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
*06	138	N	8	-0-	-130	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
*06	17	N	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
*06	236	N	148	-0-	-88	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-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
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	16	-0-	-63	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1		N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

02	29	N	27	-0-	-2	B	-0-	27	1		N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

02	29	N	28	-0-	-1	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1		N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1		N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	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
02	29	N	25	-0-	-4 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	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
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	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
02	29	N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	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
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	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
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	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
02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	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
02	29	N	24	-0-	-5 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	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
02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
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	30	-0-	-1	-0-	30	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
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	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 #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-